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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 259532 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
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-

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
PAGEL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	3653	-0-	3653	3653	3530	2	123	9	N	112	99	1			13
04	14B2 EXT	2112	-0-	2112	5765	2005	2	107	9	N	97					110
05	14B2 EXT	1626	-0-	1626	7391	1549	2	77	9	N	70	154	1			26
06	14B2 EXT	1868	-0-	1868	9259	1784	2	84	9	N	76					102

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD WELL #: 02 RRCID -> 207267 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 4508 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
T.L.G. WELL #: 2 RRCID -> 263804 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10086 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
KOOP ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244868 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 181632 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 200940 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12000 - 12034

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	1705 X	61	-0-	-1644	-0-	61	2			N	-0-			74
02	493 X	55	-0-	-438	-0-	55	2			N	-0-			74
03	217 X	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-			74
04	210 X	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-			74
*05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			74
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			74

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	217 N	204	-0-	-13	-0-	33	1	171	2	N	-0-			-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	28	1	128	2	N	-0-			-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	28	1	150	2	N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	2	N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-			-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			33
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			33
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			33
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			33
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			33
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					137
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					137
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					137
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3235	3	66	9	N	60					127
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	367	1	2978	3	N	53					180
							58	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	408	1	3178	3	N	49	179	1			50
							54	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	426	1	3081	3	N	52					102
							57	9									
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	480	1	3163	3	N	52					154
							57	9									
*06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	417	1	3059	3	N	48					202
							53	9									

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1023	N	718	-0-	-305	-0-	90	1	600	2	N	25					67
							28	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	149	1	748	2	N	22					89
							24	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	169	1	890	2	N	35					124
							39	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	151	1	774	2	N	30					154
							33	9									
05	992	N	187	-0-	-805	-0-	14	1	170	2	N	3					157
							3	9									
06	1050	N	781	-0-	-269	-0-	6	1	734	2	N	37					194
							41	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	4650	3316	-0-	-1334	-0-	386	1	2930	2	N	-0-					-0-
02	4350	3150	-0-	-1200	-0-	290	1	2860	2	N	-0-					-0-
03	4650	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	3570 #	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689 #	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	111	1	1263	2	N	-0-					-0-
02	1189 N	822	-0-	-367	-0-	90	1	732	2	N	-0-					-0-
03	992 N	889	-0-	-103	-0-	122	1	767	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY	-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	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11777	R	5584	-0-	-6193	-0-	50	1	5498	2	Y	33					172
							36	9									
02	10681	R	10681	-0-	-0-	-0-	50	1	10555	2	Y	69	181	1			60
							76	9									
03	19402		10151	-0-	-9251	-0-	100	1	9977	2	Y	67					127
							74	9									
04	476		463	-0-	-13	-0-	5	1	456	2	Y	2					129
							2	9									
05	465		-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					129
06	450		NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					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

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	50	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	231	-0-	-204	-0-	50	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	427	-0-	-38	-0-	50	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	17	-0-	-553	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			219
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	613	-0-	-441	-0-	58	1	555	2	N	-0-			-0-
02	812 N	525	-0-	-287	-0-	60	1	465	2	N	-0-			-0-
03	744 N	512	-0-	-232	-0-	65	1	447	2	N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
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

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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143

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

01	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	54	2	1	9	Y	1				67
02	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	61	2	1	9	Y	1				68
03	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	54	2	2	9	Y	2				70
04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			Y	-0-				70
*05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			Y	-0-				70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				70

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

01	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			Y	-0-				116
02	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			Y	-0-				116
03	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			Y	-0-				116
04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			Y	-0-				116
*05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			Y	-0-				116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				116

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	3097	-0-	400 B	3840	296	1	2801	2	N	-0-					30
02	2523	2586	-0-	63 B	3903	285	1	2301	2	N	-0-					30
03	2697	1882	-0-	-815 B	3088	278	1	1571	2	N	30					60
						33	9									
04	2610	-0-	-0-	-2610 B	478					N	-0-					60
05	2697	-0-	-0-	-2697 B	-2219					N	-0-					60
06	2610	-0-	-0-	-2610 B	-4829					N	70					130

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

01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	254	3	86	9	N	78	176	1			20
02	319 N	29	-0-	-290	-0-	12	3	17	9	N	15					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	195	2	61	9	N	55					93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					103

NELSON, JAMES L. 604295
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	53	2	9	9	Y	8					75
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	Y	2					77
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	Y	2					79
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					80
*05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					114
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					114
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					114
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					114
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					114
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ARROYO ROJO (FRIO 6000) 03947 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 2 RRCID -> 176191 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250) 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048063 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	289	1	2920	2	N	32					222
						35	9									
02	3103 X	2927	-0-	-176	-0-	271	1	2617	2	N	35					257
						39	9									
03	3317 X	3153	-0-	-164	-0-	302	1	2815	2	N	33					290
						36	9									
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	236	1	3017	2	N	30					320
						33	9									
05	3255 X	3217	-0-	-38	-0-	250	1	2947	2	N	18					338
						20	9									
06	3150 X	3072	-0-	-78	-0-	243	1	2790	2	N	35	184	1			189
						39	9									

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	228	-0-	228	228	228	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	137	-0-	137	365	137	2	Y	-0-			-0-
04	480 X	115	-0-	-365	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					56
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					56
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					56
04	2760	X	1460	-0-	-1300	-0-	1460	2			Y	-0-					56
05	2852	X	1789	-0-	-1063	-0-	1789	2			Y	-0-					56
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					56

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

01	5952	X	5597	-0-	-355	-0-	5597	2			Y	-0-					39
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			Y	-0-					39
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			Y	-0-					39
04	5430	X	2416	-0-	-3014	-0-	2416	2			Y	-0-					39
05	6231	X	3214	-0-	-3017	-0-	3214	2			Y	-0-					39
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					39

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					120
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					120
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					120
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					120
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					120
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	139	-0-	139	139	139	2			N	-0-					132
05	14B2 EXT	125	-0-	125	264	125	2			N	-0-					132
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					132

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

01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2528	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2118	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2153	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
04	1680 N	1477	-0-	-203	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
*05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	1464	2	597	9	Y	543	712	1			150
02	2378 X	1788	-0-	-590	-0-	1236	2	552	9	Y	502	356	1			296
03	2542 X	1747	-0-	-795	-0-	1239	2	508	9	Y	462	644	1			114
04	2460 X	339	-0-	-2121	-0-	226	2	113	9	Y	103					217
05	2046 X	1377	-0-	-669	-0-	872	2	505	9	Y	459					676
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					676

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	104	1	233	2	N	-0-					-0-
02	406 N	343	-0-	-63	-0-	92	1	251	2	N	-0-					-0-
03	434 N	376	-0-	-58	-0-	104	1	272	2	N	-0-					-0-
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	96	1	170	2	N	-0-					-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	116	1	239	2	N	-0-					-0-
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	124	1	263	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
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	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

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	92	1	197	3	N	-0-				-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	65	1	86	3	N	-0-				-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	42	1	67	3	N	-0-				-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	3	N	-0-				-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	N	-0-				-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	82	1	176	3	N	-0-				-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	107	1	142	3	N	-0-				-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	65	1	104	3	N	-0-				-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	56	1	222	3	N	-0-				-0-
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	40	1	132	3	N	-0-				-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	36	1		18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	24	1		4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	11	1		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1		-0-
06	0	N	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

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	3	N	-0-				-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	3	N	-0-				-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	76	1	121	3	N	-0-				-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	72	1	285	3	N	-0-				-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	N	-0-				-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEVILLE, NORTH (3600) 06787 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 14 RRCID -> 280502 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3624 - 3636

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2020 - P/A 01/17/20

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

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2569		2569	-0-	-0-	-0-	300	1	2269	3	N	-0-					-0-
02	1709		1709	-0-	-0-	-0-	291	1	1418	3	N	-0-					-0-
03	2787		2787	-0-	-0-	-0-	341	1	2446	3	N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	300	1	1955	3	N	-0-					-0-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	310	1	1462	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					106
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-					106
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					106
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					106
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					106
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2478	2	53	9	N	48					137
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2260	2	33	9	N	30					167
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2110	2	55	9	N	50					217
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2289	2	50	9	N	45					262
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2382	2	43	9	N	39					301
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					301

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	10788	X	6284	-0-	-4504	-0-	561	1	5681	2	N	38	115	1			69
							42	9									
02	10092	X	9461	-0-	-631	-0-	884	1	8536	2	N	37					106
							41	9									
03	12927	X	2282	-0-	-10645	-0-	221	1	2052	2	N	8					114
							9	9									
04	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					114
05	12927	X	8368	-0-	-4559	-0-	652	1	7694	2	N	20					134
							22	9									
*06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	1138	1	13075	2	N	30					164
							33	9									

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

01	5890	X	3092	-0-	-2798	-0-	277	1	2801	2	N	13					150
							14	9									
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	514	1	4959	2	N	32					182
							35	9									
03	4247	X	3654	-0-	-593	-0-	352	1	3273	2	N	26					208
							29	9									
04	4380	X	4040	-0-	-340	-0-	292	1	3733	2	N	14					222
							15	9									
05	5890	X	2749	-0-	-3141	-0-	214	1	2522	2	N	12					234
							13	9									
06	5700	X	2608	-0-	-3092	-0-	208	1	2386	2	N	13					247
							14	9									

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
DORRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	5735 X	1566	-0-	-4169	-0-	140	1	1420	2	N	5			188
						6	9							
02	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	700	1	6763	2	N	7			195
						8	9							
03	8122 X	770	-0-	-7352	-0-	75	1	694	2	N	1			196
						1	9							
04	7860 X	5960	-0-	-1900	-0-	432	1	5526	2	N	2			198
						2	9							
05	8122 X	5032	-0-	-3090	-0-	392	1	4633	2	N	6			204
						7	9							
06	7740 X	3851	-0-	-3889	-0-	308	1	3541	2	N	2			206
						2	9							

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

01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	2	N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	2	N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	-0-			-0-
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	-0-			-0-

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

01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	55	1	552	2	N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	2	N	-0-			-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	97	1	898	2	N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	2	N	-0-			-0-
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	138	1	1627	2	N	-0-			-0-
*06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	148	1	1697	2	N	-0-			-0-

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

01	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	1564	1	15832	2	N	158	181	1	154
						174	9							
02	15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	1437	1	13877	2	N	135			289
						149	9							
03	15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	1475	1	13722	2	N	132	184	1	237
						145	9							
04	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	996	1	12741	2	N	117	180	1	174
						129	9							
05	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	1019	1	12022	2	N	109			283
						120	9							
*06	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	924	1	10611	2	N	109	181	1	211
						120	9							

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	80	1	807	2	N	3					106
							3	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	76	1	732	2	N	2					108
							2	9									
03	961	N	873	-0-	-88	-0-	84	1	778	2	N	10					118
							11	9									
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	60	1	764	2	N	17					135
							19	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	8					143
							9	9									
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	844	2	N	2					145
							2	9									

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

01	13702	X	7200	-0-	-6502	-0-	641	1	6491	2	N	62					207
							68	9									
02	12702	X	10312	-0-	-2390	-0-	958	1	9248	2	N	96	183	1			120
							106	9									
03	13578	X	11593	-0-	-1985	-0-	1114	1	10361	2	N	107					227
							118	9									
04	11640	X	11084	-0-	-556	-0-	796	1	10186	2	N	93	181	1			139
							102	9									
05	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	892	1	10531	2	N	80					219
							88	9									
06	11220	X	11146	-0-	-74	-0-	885	1	10164	2	N	88	286	1			21
							97	9									

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

01	10013	X	9029	-0-	-984	-0-	805	1	8147	2	N	70					140
							77	9									
02	9367	X	8341	-0-	-1026	-0-	776	1	7490	2	N	68					208
							75	9									
03	9331	X	7994	-0-	-1337	-0-	768	1	7147	2	N	72	182	1			98
							79	9									
04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	667	1	8539	2	N	70					168
							77	9									
05	9145	X	8929	-0-	-216	-0-	692	1	8169	2	N	62					230
							68	9									
06	8730	X	8329	-0-	-401	-0-	662	1	7598	2	N	63	185	1			108
							69	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	1027	1	10398	2	N	15					163
							17	9									
02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	864	1	8340	2	N	12					175
							13	9									
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	796	1	7408	2	N	8					183
							9	9									
04	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	758	1	9694	2	N	3					186
							3	9									
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	712	1	8403	2	N	3					189
							3	9									
*06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	661	1	7592	2	N	7	72	1			124
							8	9									

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

01	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	272	1	2752	2	N	32					202
							35	9									
02	3016	X	2005	-0-	-1011	-0-	186	1	1802	2	N	15	179	1			38
							17	9									
03	3379	X	2204	-0-	-1175	-0-	211	1	1960	2	N	30					68
							33	9									
04	3270	X	2182	-0-	-1088	-0-	156	1	1998	2	N	25					93
							28	9									
05	3379	X	2037	-0-	-1342	-0-	156	1	1846	2	N	32					125
							35	9									
06	2970	X	2055	-0-	-915	-0-	163	1	1875	2	N	15					140
							17	9									

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

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	115	1	1167	2	N	8					145
							9	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	114	1	1105	2	N	5					150
							6	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	133	1	1237	2	N	10					160
							11	9									
04	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	87	1	1109	2	N	2					162
							2	9									
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	89	1	1056	2	N	12					174
							13	9									
06	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	87	1	999	2	N	8					182
							9	9									

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3			48
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			48
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			48
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			48
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			48
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			48

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

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			9
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			9
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			9
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			9
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			9
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			9

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

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			1
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5			6
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			6
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			6
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			6
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-			6

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

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

01	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15			271
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	2	24	9	Y	22			293
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1887	2	46	9	Y	42			335
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1784	2	62	9	Y	56			391
05	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1925	2	44	9	Y	40			431
*06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1904	2	41	9	Y	37			468

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-

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

01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					195
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					195
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					195
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					195
05	589 N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					195
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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

01	1891 X	1749	-0-	-142	-0-	1723	2	26	9	N	24					60
02	1305 N	1196	-0-	-109	-0-	1170	2	26	9	N	24					84
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1534	2	11	9	N	10					94
04	1680 N	1001	-0-	-679	-0-	998	2	3	9	N	3					97
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					97
06	1500 N	668	-0-	-832	-0-	668	2			N	-0-					97

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 261870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598

01	22165 X	20881	-0-	-1284	-0-	2046	1	18835	2	N	-0-					198
02	20532 X	18815	-0-	-1717	-0-	1926	1	16889	2	N	-0-					198
03	21948 X	20348	-0-	-1600	-0-	2046	1	18285	2	N	15	165	1			48
						17	9									
04	21240 X	690	-0-	-20550	-0-	66	1	624	2	N	-0-					48
05	20894 X	66	-0-	-20828	-0-	66	1			N	-0-					48
06	20220 X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-					48

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	15004 #	9488	-0-	-5516	-0-	9488	2			N	-0-					195
02	12673 #	8303	-0-	-4370	-0-	8303	2			N	-0-					195
03	12369 #	8230	-0-	-4139	-0-	8230	2			N	-0-					195
04	10980 #	6286	-0-	-4694	-0-	6242	2	44	9	N	40	176	1			59
05	10323 #	7626	-0-	-2697	-0-	7625	2	1	9	N	1					60
06	9180 #	6959	-0-	-2221	-0-	6959	2			N	-0-					60

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
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	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

01	5115 X	3587	-0-	-1528	-0-	3398	2	189	9	N	172	181	1		150
02	4785 X	3966	-0-	-819	-0-	3791	2	175	9	N	159	180	1		129
03	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	4962	2	262	9	N	238	188	1		179
04	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5511	2	418	9	N	380	362	1		197
05	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5685	2	171	9	N	155				352
06	5070 X	4598	-0-	-472	-0-	4270	2	328	9	N	298				650

BIG 12 (YEGUA AY-3) //CONT.// 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1059	2	120	9	N	109	177	1			119
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	927	2	241	9	N	219	184	1			154
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	905	2	196	9	N	178	187	1			145
04	1140 N	908	-0-	-232	-0-	778	2	130	9	N	118	183	1			80
05	1240 N	758	-0-	-482	-0-	649	2	109	9	N	99					179
06	1080 N	818	-0-	-262	-0-	642	2	176	9	N	160					339

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

01	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	6949	3	164	9	N	149					729
02	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6451	3	194	9	N	176	178	1			727
03	6696 X	6531	-0-	-165	-0-	6473	3	58	9	N	53					780
04	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7011	3	271	9	N	246					1026
05	6696 X	5359	-0-	-1337	-0-	5094	3	265	9	N	241					1267
06	6480 X	5864	-0-	-616	-0-	5739	3	125	9	N	114	326	1			1055

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

01	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					306
02	1914 N	1907	-0-	-7	-0-	1901	2	6	9	N	5					311
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					311
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1991	2	122	9	N	111	163	1			259
05	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	1980	2	64	9	N	58					317
*06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1874	2	143	9	N	130					448

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

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

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

01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	N	-0-					98
02	754 N	95	-0-	-659	-0-	5	1	90	2	N	-0-					98
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	10	1	1026	2	N	2					100
						2	9									
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	10	1	1187	2	N	3					103
						3	9									
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	10	1	1277	2	N	12					115
						13	9									
*06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	3					118
						3	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
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

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			2
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

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	3813	X	1933	-0-	-1880	-0-	290	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	2189	-0-	-1378	-0-	348	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2277	-0-	-389	-0-	372	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1774	-0-	-806	-0-	360	1	1414	2	N	-0-					-0-
*05	2325	X	792	-0-	-1533	-0-	372	1	420	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	950	-0-	-1300	-0-	360	1	590	2	N	-0-					-0-

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
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

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	271 N	385	-0-	114	731	385	1			N	-0-					-0-
02	0 N	531	-0-	531	1262	531	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1262												
03	1663 N	401	-0-	-1262	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	360 #	279	-0-	-81	-81	279	2			N	-0-					-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-453					N	-0-					-0-
06	540 #	378	-0-	-162	-615	378	2			N	-0-					-0-

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

01	341 N	7683	-0-	7342	-3126	7683	1			N	-0-					-0-
02	0 N	7983	-0-	7983	4857	7983	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4857												
03	1893 N	5176	-0-	3283	8140	5176	2			N	-0-					-0-
04	7440	6868	-0-	-572	7568	6868	2			N	-0-					-0-
05	6026	7768	-0-	1742	9310	7768	2			N	-0-					-0-
06	7319	6611	-0-	-708	8602	6611	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	2170 #	1137	-0-	-1033	-0-	1137	1			N	-0-	169	1			39
02	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1569	2	3	9	N	3					42
03	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					42
04	1140 #	825	-0-	-315	-0-	825	2			N	-0-					42
05	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					42
06	1620 #	1116	-0-	-504	-0-	1116	2			N	-0-					42

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	112	-0-	112	112	112	5			Y	-0-					-0-
03	237 R	125	-0-	-112	-0-	125	5			Y	-0-					-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	5			Y	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-

BORCHERS (1370) //CONT.// 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	2		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
02	1972	N	1861	-0-	-111	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
03	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
04	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
05	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

BORCHERS (3250) 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	7364	-0-	-386	-0-	465	1	6888	2	N	10					115
							11	9									
02	7250	X	6296	-0-	-954	-0-	390	1	5896	2	N	9					124
							10	9									
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	465	1	7125	2	N	9					133
							10	9									
04	7230	X	6555	-0-	-675	-0-	450	1	6094	2	N	10					143
							11	9									
05	7471	X	7118	-0-	-353	-0-	450	1	6599	2	N	63					206
							69	9									
06	7350	X	6550	-0-	-800	-0-	435	1	6095	2	N	18					224
							20	9									

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

01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					38
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					N	-0-					38
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					38
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					38
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					38
06	0	X	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	15450	13522	-0-	-1928	-0-	104	1	13418	2	N	-0-						77
02	12876	11861	-0-	-1015	-0-	97	1	11764	2	N	-0-						77
03	11594	10226	-0-	-1368	-0-	96	1	10130	2	N	-0-						77
04	13188	12204	-0-	-984	-0-	103	1	12066	2	N	32	91	1				18
						35	9										
05	11594	10882	-0-	-712	-0-	99	1	10783	2	N	-0-						18
*06	12954	12087	-0-	-867	-0-	103	1	11984	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254 #	6811	-0-	-443	-0-	52	1	6759	2	N	-0-					73
02	6786 #	6076	-0-	-710	-0-	50	1	6026	2	N	-0-					73
03	7254 #	6479	-0-	-775	-0-	61	1	6418	2	N	-0-					73
04	6870 #	5739	-0-	-1131	-0-	48	1	5691	2	N	-0-	72	1			1
05	7099 #	6236	-0-	-863	-0-	57	1	6179	2	N	-0-					1
06	6600 #	5661	-0-	-939	-0-	48	1	5613	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

01	5177 X	4976	-0-	-201	-0-	217	1	4759	2	N	-0-					-0-
02	4785 X	4641	-0-	-144	-0-	203	1	4438	2	N	-0-					-0-
03	5177 X	4658	-0-	-519	-0-	210	1	4448	2	N	-0-					-0-
04	5010 X	4634	-0-	-376	-0-	210	1	4424	2	N	-0-					-0-
05	5177 X	4660	-0-	-517	-0-	217	1	4443	2	N	-0-					-0-
06	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

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

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	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

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	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

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-				-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017

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

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
06	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

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				55
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-				55
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				55
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				55
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

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

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	54	2	83	9	N	75	145	1			15
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	221	1	611	9	N	555	540	1			30
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	455	1	908	9	N	825	815	1			40
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	455	1	534	9	N	485	461	1			64
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	455	1	495	9	N	450					514
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	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

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					35
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	1			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1928	-0-	-459	-0-	1928	2			N	-0-					157
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					157
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2012	2	56	9	N	51	178	1			30
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2023	2	22	9	N	20					50
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1994	2	22	9	N	20					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	17242	-0-	17242	17242	146	1	16048	2	Y	953	860	1			202
							1048	9									
06	0	W	14755	-0-	14755	31997	146	1	13844	2	Y	695	760	1			137
							765	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
01	13702		9755	-0-	-3947	38401	526	1	9067	2	Y	147	146	1			17
							162	9									
02	12818		8487	-0-	-4331	34070	494	1	7831	2	Y	147	141	1			23
							162	9									
03	13702		9178	-0-	-4524	29546	535	1	8485	2	Y	144	150	1			17
							158	9									
04	13260		8274	-0-	-4986	24560	517	1	7595	2	Y	147	149	1			15
							162	9									
05	13702		8553	-0-	-5149	19411	536	1	7804	2	Y	194	172	1			37
							213	9									
*06	13260		6323	-0-	-6937	12474	510	1	5726	2	Y	79	101	1			15
							87	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2		N	-0-			7
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			7
03	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	2		N	-0-			7
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			7
05	1116 N	695	-0-	-421	-0-	695	2		N	-0-			7
06	870 N	702	-0-	-168	-0-	702	2		N	-0-			7

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
KARNEI, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 001005 COMPL. DATE 03/28/1963 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
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	7	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18

BRANDT (2200) 11381 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SOCO GAS PROPERTIES 800276
JABLONSKI UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110075 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				160
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				160
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				160
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	160	7		-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	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

01	509	5271	-0-	4762	B	43025	1252	1	4007	2	N	11				18
							12	9								
02	606	4952	-0-	4346	B	47371	1172	1	3771	2	N	8				26
							9	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 47371																
03	575	5121	-0-	4546	B	51917	1252	1	3828	2	N	37				63
							41	9								
04	422	3367	-0-	2945	B	54862	1010	1	2015	2	N	311				374
							342	9								
05	685	5142	-0-	4457	B	59319	1252	1	3890	2	N	-0-				374
06	522	NO RPT	-0-	-522	B	58797					N	NO RPT				374

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

01	434 N	382	-0-	-52	B	-0-	382	2			N	-0-				27
02	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	491 N	452	-0-	-39	B	-0-	452	2			N	-0-				27
04	360 N	247	-0-	-113	B	-0-	247	2			N	-0-				27
05	584 N	76	-0-	-508	B	-0-	76	2			N	-0-				27
*06	445 N	205	-0-	-240	B	-0-	205	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	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

01	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	1	N	-0-		60
02	116 N	104	-0-	-12	B	-0-	104	1	N	-0-		60
03	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	1	N	-0-		60
04	120 N	102	-0-	-18	B	-0-	102	1	N	-0-		60
05	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	105	1	N	-0-		60
*06	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	168	1	71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136			207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116	168	1	155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285	167	1	273
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108			381
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			381

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	1		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	1		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	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

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				93
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

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

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				17
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

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

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

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

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
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

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

BRESLAU (WILCOX 8395) //CONT.// 11809 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	17515	N	1665	-0-	-15850	-0-	1634	2	31	9	N	28					151
02	8874	N	14910	-0-	6036	6036	14837	2	73	9	N	66					217
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					6036												
03	1705	N	6438	-0-	4733	10769	6362	2	76	9	N	69					286
04	1620	N	7617	-0-	5997	16766	7433	2	184	9	N	167					453
05	15934		3513	-0-	-12421	4345	3512	2	1	9	N	1					454
06	15420		8753	-0-	-6667	-2322	8753	2			N	-0-					454

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					318
02	580	X	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT					318
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					318
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16644	-0-	-0-	-16644	-0-					N	-0-					-0-
01	171988	103694	-0-	-68294	-0-	465	1	101228	2	N	1819	1490	1			329
						2001	9									
02	160892	130178	-0-	-30714	-0-	435	1	127284	2	N	2235	2078	1			486
						2459	9									
03	171988	134213	-0-	-37775	-0-	465	1	131262	2	N	2260	2253	1			493
						2486	9									
04	166440	62427	-0-	-104013	-0-	450	1	60811	2	N	1060	1267	1			286
						1166	9									
05	171988	64342	-0-	-107646	-0-	465	1	62621	2	N	1142					1428
						1256	9									
06	166440	NO RPT	-0-	-166440	-0-					N	NO RPT					1428

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

01	10323 X	9852	-0-	-471	-0-	927	1	8921	3	N	4					326
						4	9									
02	9918 X	7513	-0-	-2405	-0-	884	1	6567	3	N	56	180	1			202
						62	9									
03	10602 X	8181	-0-	-2421	-0-	917	1	7176	3	N	80					282
						88	9									
04	9900 X	8310	-0-	-1590	-0-	830	1	7382	3	N	89	182	1			189
						98	9									
05	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	990	1	8997	3	N	125					314
						138	9									
*06	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	930	1	8915	3	N	97					411
						107	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	331	1	3185	3	N	54					385
							59	9									
02	4176	X	3251	-0-	-925	-0-	383	1	2847	3	N	19					404
							21	9									
03	4464	X	3412	-0-	-1052	-0-	385	1	3012	3	N	14					418
							15	9									
04	4320	X	2827	-0-	-1493	-0-	276	1	2451	3	N	91	350	1			159
							100	9									
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	389	1	3534	3	N	11					170
							12	9									
06	3450	X	3091	-0-	-359	-0-	291	1	2787	3	N	12					182
							13	9									

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

01	5394	X	4968	-0-	-426	-0-	460	1	4429	3	N	72					334
							79	9									
02	5887	X	4513	-0-	-1374	-0-	523	1	3884	3	N	96	179	1			251
							106	9									
03	6293	X	5231	-0-	-1062	-0-	584	1	4572	3	N	68					319
							75	9									
04	5910	X	4543	-0-	-1367	-0-	452	1	4025	3	N	60	179	1			200
							66	9									
05	4960	X	4790	-0-	-170	-0-	471	1	4286	3	N	30					230
							33	9									
*06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	448	1	4297	3	N	59					289
							65	9									

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

01	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	281	1	2700	3	N	45					272
							50	9									
02	3016	X	2383	-0-	-633	-0-	281	1	2092	3	N	9	176	1			105
							10	9									
03	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	311	1	2437	3	N	62					167
							68	9									
04	3120	X	2654	-0-	-466	-0-	263	1	2339	3	N	47					214
							52	9									
05	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	295	1	2681	3	N	47					261
							52	9									
06	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	267	1	2563	3	N	26					287
							29	9									

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

01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	84	1	804	3	N	25					282
							28	9									
02	841	N	708	-0-	-133	-0-	82	1	613	3	N	12	174	1			120
							13	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	100	1	784	3	N	5					125
							6	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	263	1	699	3	N	7					132
							8	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	77	1	702	3	N	47					179
							52	9									
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	687	3	N	10					189
							11	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020 - P/A 02/07/20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	2	15	9	Y	14	17	1			136
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1689	2	45	9	Y	41	17	1			160
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1839	2	88	9	Y	80	17	1			223
04	1830 N	1663	-0-	-167	-0-	1615	2	48	9	Y	44					267
*05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1713	2	56	9	Y	51					318
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					318

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5447	2	143	9	Y	130	49	1			200
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4146	2	102	9	Y	93	231	1			62
03	6727 X	4384	-0-	-2343	-0-	4267	2	117	9	Y	106	40	1			128
04	6510 X	3823	-0-	-2687	-0-	3738	2	85	9	Y	77					205
05	6727 X	3630	-0-	-3097	-0-	3542	2	88	9	Y	80					285
06	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					285

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
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2133	2	15	9	Y	14	19	1			33
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1978	2	20	9	Y	18	20	1			31
03	2294 X	1988	-0-	-306	-0-	1968	2	20	9	Y	18	19	1			30
04	2220 X	1692	-0-	-528	-0-	1688	2	4	9	Y	4					34
05	2294 X	1594	-0-	-700	-0-	1580	2	14	9	Y	13					47
06	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					47

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	10925	2	369	9	Y	335	278	1			248
02	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10337	2	292	9	Y	265	288	1			225
03	11749 X	11032	-0-	-717	-0-	10736	2	296	9	Y	269	278	1			216
04	11370 X	9447	-0-	-1923	-0-	9269	2	178	9	Y	162	184	1			194
05	11749 X	10212	-0-	-1537	-0-	9963	2	249	9	Y	226					420
06	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					420

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3320	-0-	-803	-0-	213	1	3063	2	N	40					180
						44	9									
02	3741 X	3161	-0-	-580	-0-	199	1	2910	2	N	47					227
						52	9									
03	3999 X	3598	-0-	-401	-0-	233	1	3242	2	N	112	182	1			157
						123	9									
04	3750 X	3146	-0-	-604	-0-	194	1	2911	2	N	37					194
						41	9									
05	3875 X	3554	-0-	-321	-0-	230	1	3273	2	N	46					240
						51	9									
06	3480 X	3358	-0-	-122	-0-	222	1	3058	2	N	71	177	1			134
						78	9									

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14508 X	7959	-0-	-6549	-0-	510	1	7449	2	N	-0-					385
02	13572 X	4745	-0-	-8827	-0-	238	1	4479	2	N	25	181	1			229
						28	9									
03	14012 X	9219	-0-	-4793	-0-	408	1	8743	2	N	62					291
						68	9									
04	13350 X	13121	-0-	-229	-0-	476	1	12515	2	N	118	178	1			231
						130	9									
05	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	527	1	13682	2	N	111					342
						122	9									
*06	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	510	1	13451	2	N	53					395
						58	9									

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

01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	221	1	760	2	N	-0-					184
02	841 N	707	-0-	-134	-0-	170	1	537	2	N	-0-					184
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	170	1	548	2	N	-0-					184
04	870 N	660	-0-	-210	-0-	153	1	507	2	N	-0-					184
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	170	1	577	2	N	-0-					184
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	153	1	614	2	N	-0-					184

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					185
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					185
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					185
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					185
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					19
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					19
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					19
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					22
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					22
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					22

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
01	1023	N	238	-0-	-785	-0-	238	2			N	-0-					141
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					141
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					141
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					141
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					141
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	72	1	320	3	Y	3					180
							3	9									
02	DLQ G-10		357	-0-	357	357	83	1	271	3	Y	3					183
							3	9									
03	DLQ G-10		389	-0-	389	746	22	1	358	3	Y	8					191
							9	9									
04	DLQ G-10		316	-0-	316	1062	96	1	218	3	Y	2					193
							2	9									
05	DLQ G-10		349	-0-	349	1411	138	1	203	3	Y	7					200
							8	9									
06	DLQ G-10		608	-0-	608	2019	264	1	344	3	Y	-0-					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	N	-0-					50
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	23	1	75	3	N	-0-					50
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-					50
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	29	1	65	3	N	-0-					50
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	3	N	-0-					50
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	56	1	73	3	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) //CONT.// 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2			N	-0-					105
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					105
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					105
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					105
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					105
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
01	2356	X	5	-0-	-2351	-0-	5	2			N	-0-					80
02	174	X	4	-0-	-170	-0-	4	2			N	-0-					80
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					80
04	870	X	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					80
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					80
*06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	590	2	11	9	N	10					90

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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. BK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

01	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	17259	2	165	9	N	150	181	1			-0-
02	16530 X	12968	-0-	-3562	-0-	12757	2	211	9	N	192	192	1			-0-
03	18786 X	675	-0-	-18111	-0-	562	2	113	9	N	103					103
04	18180 X	315	-0-	-17865	-0-	202	2	113	9	N	103					206
05	17794 X	278	-0-	-17516	-0-	165	2	113	9	N	103					309
06	16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					N	NO RPT					309

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7458	2	102	9	N	93					208
02	12354 X	7790	-0-	-4564	-0-	7688	2	102	9	N	93	173	1			128
03	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9577	2	102	9	N	93					221
04	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	4	1	9458	2	N	93	188	1			126
						102	9									
*05	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9299	2	102	9	N	93	180	1			39
06	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					39

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

01	4216 X	1550	-0-	-2666	-0-	1516	2	34	9	N	31					298
02	3625 X	3368	-0-	-257	-0-	3335	2	33	9	N	30					328
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2673	2	34	9	N	31					359
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	2	1	5385	2	N	31					390
						34	9									
*05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2919	2	34	9	N	31					421
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					421

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

01	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1785	2	53	9	N	48	180	1			117
02	1943 N	591	-0-	-1352	-0-	538	2	53	9	N	48					165
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2342	2	53	9	N	48					213
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	1	1	2251	2	N	48					261
						53	9									
*05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1225	2	53	9	N	48					309
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309

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

01	1581 N	1180	-0-	-401	-0-	1110	2	70	9	N	64	180	1			21
02	1131 N	1104	-0-	-27	-0-	1068	2	36	9	N	33					54
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1164	2	34	9	N	31					85
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1229	2	133	9	N	121	179	1			27
05	1178 N	879	-0-	-299	-0-	856	2	23	9	N	21					48
06	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1052	2	28	9	N	25					73

XOG OPERATING LLC 945921
RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
JOHNSON GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159

RECLASSIFIED TO OIL 08/21/2017

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
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

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	51 1	770 3	Y	-0-	1 1		1
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	49 1	729 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	73 1	1119 3	Y	-0-			-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	48 1	753 3	Y	-0-			-0-
*05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	69 1	799 3	Y	-0-			-0-
06	1140 N	849	-0-	-291	-0-	68 1	781 3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	42 1 42 9	635 3	N	38	37 1		27
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	52 1 37 9	767 3	N	34	35 1		26
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	49 1 33 9	757 3	N	30	36 1		20
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	49 1 29 9	772 3	N	26	33 1		13
*05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	75 1 26 9	867 3	N	24			37
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	58 1 17 9	660 3	N	15	34 1		18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

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

01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	705	1	6185	3	Y	75	74	1			53
							83	9									
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	727	1	6657	3	Y	67	69	1			51
							74	9									
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	713	1	6453	3	Y	61	71	1			41
							67	9									
04	6870	X	5972	-0-	-898	-0-	624	1	5291	3	Y	52	66	1			27
							57	9									
05	7750	X	3228	-0-	-4522	-0-	529	1	2653	3	Y	42					69
							46	9									
06	7500	X	1299	-0-	-6201	-0-	369	1	901	3	Y	26	62	1			33
							29	9									

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

01	1953	X	909	-0-	-1044	-0-	57	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	1827	X	843	-0-	-984	-0-	54	1	789	3	Y	-0-					-0-
03	1953	X	826	-0-	-1127	-0-	50	1	776	3	Y	-0-					-0-
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	93	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	123	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	161	1	1838	3	Y	-0-					-0-

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

01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	566	1	8528	3	Y	76	74	1			53
							84	9									
02	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	527	1	7773	3	Y	66	68	1			51
							73	9									
03	8804	X	8617	-0-	-187	-0-	522	1	8031	3	Y	58	69	1			40
							64	9									
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	560	1	8748	3	Y	52	65	1			27
							57	9									
05	9176	X	7177	-0-	-1999	-0-	567	1	6569	3	Y	37					64
							41	9									
06	8880	X	7552	-0-	-1328	-0-	605	1	6913	3	Y	31	62	1			33
							34	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-

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

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-	1	1			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	26	1	303	3	N	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	27	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	26	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-

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

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	N	-0-	1	1			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	3286 #	1583	-0-	-1703	-0-	121	1	1313	2	N	135	178	1			194
						149	9									
02	3074 #	1988	-0-	-1086	-0-	156	1	1687	2	N	132	177	1			149
						145	9									
03	3286 #	1681	-0-	-1605	-0-	135	1	1378	2	N	153					302
						168	9									
04	1830 #	1719	-0-	-111	-0-	170	1	1405	2	N	131	349	1			84
						144	9									
05	2139 #	1811	-0-	-328	-0-	193	1	1469	2	N	135					219
						149	9									
06	2070 #	1318	-0-	-752	-0-	144	1	1044	2	N	118					337
						130	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

01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					55
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					56
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					57
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					57
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					57
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					18
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	103	2	330	9	N	300	289	1			157
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	122	2	231	9	N	210	302	1			65
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	210	2	259	9	N	235	288	1			12
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	201	2	110	9	N	100					112
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	101	2	110	9	N	100	160	1			52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	110	2	29	9	Y	26	155	1			30
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	120	2	143	9	Y	130	150	1			10
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	221	2	79	9	Y	72					82
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	Y	5					87
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	198	2	64	9	Y	58	137	1			99
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	190	2	28	9	Y	25					124
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3					127
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					127
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					127
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	Y	4					34
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					34
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					34
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					34
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					34
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) //CONT.// 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	132	-0-	132	132	132	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	161	-0-	161	293	161	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	164	-0-	164	457	164	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	164	-0-	164	621	164	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	144	-0-	144	765	144	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	765				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
06	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			26
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			26
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			26
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			26
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			26
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			15
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			15
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			15
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			15
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			15
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			50
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					61
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					61
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					61
04	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	1281	2			N	-0-					61
05	1705	N	53	-0-	-1652	-0-	53	2			N	-0-					61
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	N	2571	-0-	-232	-0-	296	1	2254	2	N	19					89
							21	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	253	1	1446	2	N	14					103
							15	9									
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	380	1	2396	2	N	23					126
							25	9									
04	1890	X	1611	-0-	-279	-0-	253	1	1339	2	N	17					143
							19	9									
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					143
06	1890	X	2	-0-	-1888	-0-	2	2			N	-0-					143

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
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

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

01	3720 X	3650	-0-	-70	-0-	558	1	2932	2	N	145	185	1			200
						160	9									
02	3480 X	3301	-0-	-179	-0-	513	1	2660	2	N	116	186	1			130
						128	9									
03	3720 X	2848	-0-	-872	-0-	545	1	2185	2	N	107					237
						118	9									
04	3540 X	3294	-0-	-246	-0-	526	1	2634	2	N	122	304	1			55
						134	9									
05	3658 X	3268	-0-	-390	-0-	528	1	2615	2	N	114					169
						125	9									
06	3540 X	3235	-0-	-305	-0-	550	1	2566	2	N	108					277
						119	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -18691					N	-0-					16
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -18585					N	-0-					53
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -25208					N	-0-					16
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

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

01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	169	1	607	2	N	14	2	8				47
							15	9										
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	77	1	985	3	N	8						55
							9	9										
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	137	1	760	3	N	10						65
							11	9										
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	667	1	485	3	N	5						70
							6	9										
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1425	1	273	3	N	5						75
							6	9										
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT						75

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1672	-0-	-467	-0-	116	1	1549	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
02	1624	N	1435	-0-	-189	-0-	96	1	1336	2	Y	3					7
							3	9									
03	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	105	1	1515	2	Y	-0-					7
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	109	1	1638	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	113	1	1568	2	Y	3					6
							3	9									
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	109	1	1453	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

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

01	3875	X	3501	-0-	-374	-0-	239	1	3178	2	Y	76	154	1			42
							84	9									
02	3625	X	3595	-0-	-30	-0-	236	1	3273	2	Y	78					120
							86	9									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	250	1	3622	2	Y	74					194
							81	9									
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	234	1	3514	2	Y	61	166	1			89
							67	9									
05	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	242	1	3341	2	Y	55					144
							61	9									
06	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	234	1	3108	2	Y	44	146	1			42
							48	9									

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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
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-

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

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	620 N	381	-0-	-239	-0-	381	2		N	-0-			42
02	580 N	365	-0-	-215	-0-	365	2		N	-0-			42
03	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	2		N	-0-			42
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2		N	-0-			42
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			42
06	450 N	204	-0-	-246	-0-	204	2		N	-0-			42

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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	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
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

01	2573 X	2116	-0-	-457	-0-	294	1	1571	2	N	228	176	1			205
						251	9									
02	2842 X	2057	-0-	-785	-0-	263	1	1527	2	N	243	350	1			98
						267	9									
03	3038 X	2387	-0-	-651	-0-	315	1	1780	2	N	265	174	1			189
						292	9									
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	315	1	2586	2	N	291	349	1			131
						320	9									
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	326	1	2575	2	N	231					362
						254	9									
*06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	315	1	2080	2	N	176	489	1			49
						194	9									

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

01	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	796	1	12035	2	Y	218	188	1			127
						240	9									
02	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	669	1	9401	2	Y	194	180	1			141
						213	9									
03	12834 X	11694	-0-	-1140	-0-	793	1	10712	2	Y	172	179	1			134
						189	9									
04	12660 X	10984	-0-	-1676	-0-	741	1	10047	2	Y	178	184	1			128
						196	9									
05	13082 X	10192	-0-	-2890	-0-	710	1	9310	2	Y	156					284
						172	9									
06	12660 X	10159	-0-	-2501	-0-	729	1	9267	2	Y	148	345	1			87
						163	9									

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

01	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
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-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) //CONT.// 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	4			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	4			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	4			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	199	188	1			235
02	26622	X	-0-	-0-	-26622	-0-					N	160	184	1			211
03	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	210	178	1			243
04	27540	X	-0-	-0-	-27540	-0-					N	29					272
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	7			120

MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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

01	14663	X	13548	-0-	-1115	-0-	13437	2	111	9	N	101	227	1			231
02	13717	X	10687	-0-	-3030	-0-	10548	2	139	9	N	126					357
03	16771	X	12222	-0-	-4549	-0-	11955	2	267	9	N	243	191	1			409
04	16230	X	10979	-0-	-5251	-0-	10746	2	233	9	N	212	200	1			421
05	16771	X	12434	-0-	-4337	-0-	12421	2	13	9	N	12					433
06	13110	X	11347	-0-	-1763	-0-	11106	2	241	9	N	219					652

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

01	38316	X	37503	-0-	-813	-0-	36639	2	864	9	N	785	943	1			431
02	37307	X	37307	-0-	-0-	-0-	36616	2	691	9	N	628	401	1			658
03	38905	X	32822	-0-	-6083	-0-	31749	2	1073	9	N	975	683	1			950
04	37650	X	30155	-0-	-7495	-0-	29951	2	204	9	N	185	400	1			735
05	38905	X	19463	-0-	-19442	-0-	19149	2	314	9	N	285					1020
06	37650	X	19124	-0-	-18526	-0-	18919	2	205	9	N	186					1206

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	766	2	30	9	N	27					82
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					82
03	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	2			N	-0-					82
04	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	2			N	-0-					82
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	697	2	85	9	N	77					159
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					162

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

01	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	300	1	11925	2	N	349	398	1			40
							384	9									
02	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	300	1	10899	2	N	313	202	1			151
							344	9									
03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	300	1	11854	2	N	306	397	1			60
							337	9									
04	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	300	1	10962	2	N	281	229	1			112
							309	9									
05	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	300	1	11731	2	N	278	202	1			188
							306	9									
*06	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	300	1	10526	2	N	213	200	1			201
							234	9									

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

01	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	150	1	25665	2	N	745	799	1			148
							820	9									
02	23693	X	21474	-0-	-2219	-0-	150	1	20609	2	N	650	605	1			193
							715	9									
03	25854	X	25782	-0-	-72	-0-	150	1	24805	2	N	752	802	1			143
							827	9									
04	25770	X	23356	-0-	-2414	-0-	150	1	22459	2	N	679	767	1			55
							747	9									
05	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	150	1	26823	2	N	714	182	1			587
							785	9									
06	25770	X	25312	-0-	-458	-0-	150	1	24434	2	N	662	787	1			462
							728	9									

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

01	82026	X	33090	-0-	-48936	-0-	32350	2	740	9	N	673	735	1			135
02	76734	X	26821	-0-	-49913	-0-	26388	2	433	9	N	394	364	1			165
03	40517	X	27222	-0-	-13295	-0-	26514	2	708	9	N	644	714	1			95
04	37950	X	22851	-0-	-15099	-0-	22425	2	426	9	N	387	360	1			122
05	39215	X	22059	-0-	-17156	-0-	21419	2	640	9	N	582	362	1			342
06	32010	X	19758	-0-	-12252	-0-	19228	2	530	9	N	482	716	1			108

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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	868 N	565	-0-	-303	-0-	565	2	N	-0-			41
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			41
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			41
04	540 N	201	-0-	-339	-0-	201	2	N	-0-			41
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			41
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FINGER OIL & GAS, INC. 268505
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

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

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

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47089					N	1	4	1			3
02	261	N	799	-0-	538 B	-46551	49	1	729	3	N	19	13	1			9
							21	9									
03	0	N	422	-0-	422 B	-46129	25	1	385	3	N	11	13	1			7
							12	9									
04	0	N	619	-0-	619 B	-45510	36	1	557	3	N	24	22	1			9
							26	9									
05	558	N	623	-0-	65 B	-45445	47	1	548	3	N	25					34
							28	9									
06	420	N	501	-0-	81 B	-45364	39	1	449	3	N	12	30	1			16
							13	9									

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

01	2604	N	2219	-0-	-385	-0-	2171	2	48	9	Y	44					172
02	2407	N	2295	-0-	-112	-0-	2270	2	25	9	Y	23					195
03	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2414	2	3	9	Y	3	178	1			20
04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	1984	2	113	9	Y	103					123
05	2449	N	1832	-0-	-617	-0-	1832	2			Y	-0-					123
06	2340	N	1941	-0-	-399	-0-	1941	2			Y	-0-					123

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

01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4473	2	125	9	N	114	103	1			55
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					55
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3515	2	78	9	N	71	111	1			15
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					15
05	4185	X	30	-0-	-4155	-0-	30	2			N	-0-					15
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					15

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2020 - P/A 05/21/20

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573 #	1361	-0-	-1212	-0-	217	1	1141	2	N	3	176	1			35
						3	9									
02	1537 N	1338	-0-	-199	-0-	212	1	1096	2	N	27					62
						30	9									
03	2263 N	1152	-0-	-1111	-0-	230	1	921	2	N	1					63
						1	9									
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	224	1	1123	2	N	24	40	1			47
						26	9									
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	247	1	1220	2	N	20					67
						22	9									
*06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	200	1	933	2	N	15					82
						17	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	147	1			5
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					5
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					5
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					5
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					5

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					679
02	493 N	434	-0-	-59	-0-	434	2			N	-0-					679
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					679
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					679
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					679
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					679

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	88	2	117	9	N	106					238
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	166	2	84	9	N	76	186	1			128
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	57	2	62	9	N	56					184
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	63	199	1			48
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	42					90
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	53					143

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

01	8370	X	8287	-0-	-83	-0-	316	1	7886	2	N	77					122
							85	9									
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	112	1	8665	2	N	73					195
							80	9									
03	8370	X	8311	-0-	-59	-0-	128	1	8100	2	N	75	178	1			92
							83	9									
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	133	1	9140	2	N	72					164
							79	9									
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	108	1	8251	2	N	58					222
							64	9									
06	8100	X	7604	-0-	-496	-0-	129	1	7420	2	N	50					272
							55	9									

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

01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	48	1	1637	2	N	49					182
							54	9									
02	1653	N	1595	-0-	-58	-0-	1570	2	25	9	N	23					205
03	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	22	1	1531	2	N	27					232
							30	9									
04	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	76	1	1493	2	N	55					287
							61	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	141	1	1603	2	N	77					364
							85	9									
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	104	1	1388	2	N	70					434
							77	9									

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	3	6	9	N	5					28
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	72	3	3	9	N	3					31
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					31
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	55	3	2	9	N	2					33
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					33
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					33

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

01	3441	X	2253	-0-	-1188	-0-	2216	2	37	9	N	34					337
02	3219	X	1542	-0-	-1677	-0-	1520	2	22	9	N	20	181	1			176
03	2945	X	1432	-0-	-1513	-0-	1432	2			N	-0-					176
04	2310	X	1705	-0-	-605	-0-	1675	2	30	9	N	27					203
05	2263	X	2258	-0-	-5	-0-	2164	2	94	9	N	85					288
06	2190	X	1716	-0-	-474	-0-	1629	2	87	9	N	79	177	1			190

CHOATE, S. (WILCOX 8500) //CONT.// 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					123
02	870	N	379	-0-	-491	-0-	379	2			N	-0-					123
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	N	2					125
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	807	2	17	9	N	15					140
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	N	5					145
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	604	2	123	9	N	112	184	1			73

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

01	7254	X	6988	-0-	-266	-0-	6932	2	56	9	N	51					123
02	5916	X	4645	-0-	-1271	-0-	4601	2	44	9	N	40					163
03	7750	X	5464	-0-	-2286	-0-	5423	2	41	9	N	37	173	1			27
04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9205	2	80	9	N	73	64	1			36
05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9012	2	65	9	N	59					95
*06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7594	2	66	9	N	60					155

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

01	2387	X	1105	-0-	-1282	-0-	280	1	822	2	N	3					109
							3	9									
02	3074	X	480	-0-	-2594	-0-	200	1	279	2	N	1					110
							1	9									
03	3286	X	2808	-0-	-478	-0-	300	1	2487	2	N	19					129
							21	9									
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	600	1	4491	2	N	14	122	1			21
							15	9									
05	3286	X	610	-0-	-2676	-0-	140	1	462	2	N	7					28
							8	9									
06	2730	X	2636	-0-	-94	-0-	300	1	2328	2	N	7					35
							8	9									

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	29040	X	29040	-0-	-0-	-0-	28517	3	523	9	N	475	520	1			180
02	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	25784	3	480	9	N	436	368	1			248
03	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	27185	3	483	9	N	439	542	1			145
04	26437	X	26437	-0-	-0-	-0-	25987	3	450	9	N	409	177	1			377
05	26539	X	26539	-0-	-0-	-0-	26104	3	435	9	N	395	533	1			239
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					239

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	3	1	9	N	1	114	1			23
02	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					23
03	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					23
04	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1679	3	40	9	N	36					59
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	887	3	21	9	N	19	59	1			19
06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					19

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

01	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					-0-
02	21750 X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					N	NO RPT					-0-
03	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	-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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	20520	X	20520	-0-	-0- B	-0-	20015	2	505	9	N	459	374	1			339
02	19516	X	19516	-0-	-0- B	-0-	19033	2	483	9	N	439	561	1			217
03	21081	X	21081	-0-	-0- B	-0-	20643	2	438	9	N	398	183	1			432
04	20119	X	20119	-0-	-0- B	-0-	19645	2	474	9	N	431	377	1			486
05	19824	X	19824	-0-	-0- B	-0-	19350	2	474	9	N	431	183	1			734
*06	19323	X	19323	-0-	-0- B	-0-	18879	2	444	9	N	404	375	1			763

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	600	1	3365	2	N	70	196	1			118
							77	9									
02	3799	X	3268	-0-	-531	-0-	540	1	2655	2	N	66					184
							73	9									
03	4402	X	3394	-0-	-1008	-0-	540	1	2766	2	N	80					264
							88	9									
04	4260	X	3634	-0-	-626	-0-	580	1	2931	2	N	112					376
							123	9									
05	4402	X	3752	-0-	-650	-0-	620	1	2977	2	N	141					517
							155	9									
06	3900	X	3432	-0-	-468	-0-	580	1	2777	2	N	68					585
							75	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	3472 X	3224	-0-	-248	-0-	3205	2	19	9	N	17					159
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3134	2	20	9	N	18					177
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3278	2	18	9	N	16					193
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3281	2	18	9	N	16					209
*05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3352	2	9	9	N	8					217
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					217

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

01	8246 X	7071	-0-	-1175	-0-	6929	2	142	9	Y	129	165	1			148
02	7714 X	7074	-0-	-640	-0-	6927	2	147	9	Y	134	167	1			115
03	8246 X	6835	-0-	-1411	-0-	6689	2	146	9	Y	133	164	1			84
04	7920 X	6620	-0-	-1300	-0-	6487	2	133	9	Y	121					205
05	7564 X	6833	-0-	-731	-0-	6694	2	139	9	Y	126					331
06	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					331

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
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

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	529	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	536	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	516	2	11	9	Y	10					10
*05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	10					20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1864	2	19	9	N	17	173	1			33
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1874	2	18	9	N	16					49
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2021	2	22	9	N	20					69
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1943	2	18	9	N	16					85
*05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1682	2	12	9	N	11					96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1				45
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-				45
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	N	1				46
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	314	2	9	9	N	8				54
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	225	2	20	9	N	18				72
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	60	1	31	9	N	28				100

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
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

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

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - PLUGGED 05/15/19

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
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

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

01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1469	2	10	9	N	9				124
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	N	8				132
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1612	2	12	9	N	11				143
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	2	13	9	N	12				155
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1600	2	9	9	N	8				163
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				163

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	539	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	Y	12	12	1		-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	Y	11				11
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	2	12	9	Y	11				22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22

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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	403	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	2	9	9	Y	8					8
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	435	2	9	9	Y	8					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

01	2542	X	1985	-0-	-557	-0-	1975	2	10	9	N	9					89
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2027	2	11	9	N	10					99
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2189	2	12	9	N	11					110
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2074	2	10	9	N	9					119
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	2	9	9	N	8					127
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
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

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
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

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
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04	270 N	113	-0-	-157	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
02	2030 N	1937	-0-	-93	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1533	-0-	-567	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1374	-0-	-703	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1608	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-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-

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

01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	919	-0-	-131	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	649	-0-	-436	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	681	-0-	-369	-0-	681	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	87	N	46	-0-	-41	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

01	6634 #	3275	-0-	-3359	-0-	3269	2	6	9	N	5			121
02	6206 #	3387	-0-	-2819	-0-	3378	2	9	9	N	8			129
03	4805 #	3502	-0-	-1303	-0-	3488	2	14	9	N	13			142
04	3720 #	3489	-0-	-231	-0-	3488	2	1	9	N	1			143
05	3844 #	1315	-0-	-2529	-0-	1311	2	4	9	N	4			147
06	3510 #	2465	-0-	-1045	-0-	2454	2	11	9	N	10			157

COLETTOVILLE, E (VICKSBURG 4330) 19575 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 279006 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294

01	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-			-0-
02	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-			-0-
03	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-			-0-
04	7560 X	5947	-0-	-1613	-0-	5947	2			N	-0-			-0-
05	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-			-0-
06	7560 X	2844	-0-	-4716	-0-	2844	2			N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.// 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		-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		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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275		N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-275		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275		N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	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

01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

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

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
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42	2	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 #	1592	-0-	-671	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
02	1827 #	738	-0-	-1089	-0-	738	2		N	-0-			-0-
03	1333 #	723	-0-	-610	-0-	723	2		N	-0-			-0-
04	1680 #	671	-0-	-1009	-0-	671	2		N	-0-			-0-
05	1581 #	731	-0-	-850	-0-	731	2		N	-0-			-0-
06	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
06	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
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	240	1	1657	2	N	15					67
						17	9									
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	196	1	1715	2	N	9					76
						10	9									
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	210	1	1780	2	N	13					89
						14	9									
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	196	1	1668	2	N	12					101
						13	9									
05	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	189	1	1537	2	N	5					106
						6	9									
06	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	189	1	1606	2	N	8					114
						9	9									

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) //CONT.// 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	186	1	1313	2	N	20					147
							22	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	174	1	1293	2	N	17					164
							19	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	186	1	1491	2	N	20					184
							22	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	180	1	1395	2	N	18					202
							20	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	217	1	1476	2	N	23					225
							25	9									
06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	174	1	1387	2	N	14					239
							15	9									

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	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-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
03	14B DENY	-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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	40
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	42

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
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

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
01	4774 X	1791	-0-	-2983	-0-	1791	2		N	-0-			167
02	4118 X	1531	-0-	-2587	-0-	1531	2		N	-0-			167
03	2604 X	163	-0-	-2441	-0-	163	2		N	-0-			167
04	1770 X	1318	-0-	-452	-0-	1318	2		N	-0-			167
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3140	2	22 9	N	20			187
*06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			187

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2		N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74				N	-0-			42
*06	74 X	-0-	-0-	-74	-0-				N	-0-			42

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					72
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					72
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					72
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					72
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					72
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72

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

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					87
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	272	2			N	-0-					87
03	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	2			N	-0-					87
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					87
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					87
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*01	2759	X	10	-0-	-2749	-0-	10	1			N	-0-					153
*02	551	X	13	-0-	-538	-0-	13	1			N	-0-					153
*03	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	1			N	-0-					153
*04	120	X	21	-0-	-99	-0-	21	1			N	-0-					153
*05	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					153
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					20
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	198	2			N	-0-					20
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
05	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					43
*06	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					N	-0-					43

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					356
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					369
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					382
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					395
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					407
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					420

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	5			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	5			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	5			N	-0-					-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP //CONT.// 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	5			N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	5			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-					-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					365
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					378
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					390
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					402
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					415
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					428

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
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-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	5		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	5		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5		N	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (JOANNE) 20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5	N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	5	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-0-
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	5	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5	N	-0-			-0-
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	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

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

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	5	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DÈVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17 9	N	15	54 1			63
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				63
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-				63
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-				63
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				63
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-				63

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B DENY	-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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

01	155 N	152	-0-	-3 B	-7503	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	109	-0-	-36 B	-7503	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	31	-0-	-124 B	-7503	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	1	-0-	-149 B	-7503	1	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	17	-0-	-107 B	-7503	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	182	-0-	152 B	-7351	13	1	169	2	Y	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	19					99
02	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1166	2	25	9	N	23	95	1			27
03	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1438	2	13	9	N	12					39
04	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1412	2	14	9	N	13					52
05	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1194	2	14	9	N	13					65
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					65

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

01	1736 N	1712	-0-	-24 B	-29567	1689	2	23	9	N	21					101
02	0 N	1552	-0-	1552 B	-28015	1529	2	23	9	N	21	95	1			27
03	1736 N	1816	-0-	80 B	-27935	1802	2	14	9	N	13					40
04	0 N	1710	-0-	1710 B	-26225	1697	2	13	9	N	12					52
05	1674 N	1695	-0-	21 B	-26204	1681	2	14	9	N	13					65
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-26204					N	NO RPT					65

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

01	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	1180	2	149	9	N	135	184	1			115
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	998	2	153	9	N	139					254
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1558	2	169	9	N	154	363	1			45
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1565	2	68	9	N	62					107
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1582	2	230	9	N	209	187	1			129
*06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1547	2	162	9	N	147	184	1			92

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

01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	N	26					73
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1114	2	29	9	N	26					99
03	930 N	730	-0-	-200	-0-	710	2	20	9	N	18					117
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1084	2	84	9	N	76	163	1			30
05	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1039	2	36	9	N	33					63
*06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1022	2	48	9	N	44					107

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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-

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

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
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-

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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976 X	1224	-0-	-1752 B	-0-	200	1	1024	2	Y	-0-			-0-
02	2784 X	2349	-0-	-435 B	-0-	401	1	1948	2	Y	-0-			-0-
03	2976 X	2642	-0-	-334 B	-0-	435	1	2207	2	Y	-0-			-0-
04	2880 X	1833	-0-	-1047 B	-0-	287	1	1546	2	Y	-0-			-0-
05	2511 X	292	-0-	-2219 B	-0-	128	1	164	2	Y	-0-			-0-
06	2550 X	1355	-0-	-1195 B	-0-	304	1	1051	2	Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	343	2	66	9	N	60					70
02	319	N	45	-0-	-274	-0-	45	2			N	-0-					70
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					70
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					70
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					70
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					70

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

01	310	N	180	-0-	-130	-0-	9	1	154	2	N	15					162
							17	9									
02	261	N	106	-0-	-155	-0-	5	1	87	2	N	13					175
							14	9									
03	279	N	54	-0-	-225	-0-	3	1	51	2	N	-0-					175
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	2	1	34	2	N	29	99	1			105
							32	9									
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-					105
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					105

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	4					114
						4	9									
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	2	Y	-0-					114
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	224	2	Y	10					124
						11	9									
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	8	1	44	2	Y	2	96	1			30
						2	9									
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					30

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

01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	N	1					145
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	738	3	8	9	N	7					152
03	744 N	577	-0-	-167	-0-	569	3	8	9	N	7					159
04	810 N	562	-0-	-248	-0-	555	3	7	9	N	6					165
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					165
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	134	1			31

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

01	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	86	9			N	78					208
02	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	186	9			N	169	349	1			28
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	225	227	1			26
04	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4417	2	264	9	N	240					266
05	5642 X	1684	-0-	-3958	-0-	1570	2	114	9	N	104					370
06	5460 X	2976	-0-	-2484	-0-	2946	2	30	9	N	27					397

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					34
03	2015 N	722	-0-	-1293	-0-	722	2			N	-0-	6	1			28
04	2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	1583	2			N	-0-					28
05	2883 X	1108	-0-	-1775	-0-	1108	2			N	-0-					28
06	2790 X	421	-0-	-2369	-0-	421	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B DENY	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	176 1		107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	173 1		113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	271 1		21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179			200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179			379
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	175 1		383

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B DENY	-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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015

WELDER-COLE WELL #: RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
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

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
*07	4061 X	3428	-0-	-633 B	-0-	2469	3	141	5	N	744	902	1			352
						818	9									
*08	4247 X	3743	-0-	-504 B	-0-	2800	3	943	9	N	857	913	1			296
*09	4110 X	3670	-0-	-440 B	-0-	2809	3	2	5	N	781	916	1			161
						859	9									
*10	4247 X	3623	-0-	-624 B	-0-	2697	3	81	5	N	768	542	1			387
						845	9									
*11	3840 X	3639	-0-	-201 B	-0-	9	1	2712	3	N	806	551	1			642
						31	5	887	9							
*12	3782 X	3487	-0-	-295 B	-0-	6	1	2555	3	N	792	885	1			549
						55	5	871	9							
*01	3782 X	3522	-0-	-260 B	-0-	5	1	2414	3	N	803	700	1			652
						220	5	883	9							
*02	3538 X	3121	-0-	-417 B	-0-	22	1	2157	3	N	713	902	1			463
						158	5	784	9							
*03	3751 X	3361	-0-	-390 B	-0-	27	1	2513	3	N	737	722	1			478
						10	5	811	9							
*04	3630 X	3176	-0-	-454 B	-0-	157	1	2131	3	N	695	708	1			465
						123	5	765	9							
*05	3534 X	3376	-0-	-158 B	-0-	322	1	2135	3	N	722	711	1			476
						125	5	794	9							
*06	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	439	1	2448	3	N	809	915	1			370
						113	5	890	9							

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
*07	4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	38	1	3523	3	N	740	698	1			288
						202	5	814	9							
*08	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	2	1	3098	3	N	634	548	1			374
						697	9									
*09	4534 X	4534	-0-	-0- B	-0-	4004	3	3	5	N	479	715	1			138
						527	9									
*10	2217 X	2217	-0-	-0- B	-0-	1866	3	56	5	N	268	187	1			219
						295	9									
*11	1419 X	1419	-0-	-0- B	-0-	2	1	1242	3	N	146	171	1			194
						14	5	161	9							
*12	1791 X	1791	-0-	-0- B	-0-	558	1	1173	3	N	32					226
						25	5	35	9							
*01	1742 X	1742	-0-	-0- B	-0-	517	1	1109	3	N	14					240
						101	5	15	9							
*02	1338 X	1338	-0-	-0- B	-0-	179	1	1061	3	N	18					258
						78	5	20	9							
*03	1426 X	1426	-0-	-0- B	-0-	85	1	1219	3	N	106	161	1			203
						5	5	117	9							
*04	1038 X	1038	-0-	-0- B	-0-	939	3	54	5	N	41					244
						45	9									
*05	1522 X	1522	-0-	-0- B	-0-	1143	3	67	5	N	284	344	1			184
						312	9									
*06	1505 X	1505	-0-	-0- B	-0-	40	1	1120	3	N	266	167	1			283
						52	5	293	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 #: 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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

*07	26753 X	18822	-0-	-7931	B	-0-	733	1	14335	3	N	2666	2504	1			407
							821	5	2933	9							
*08	24490 X	18202	-0-	-6288	B	-0-	775	1	14604	3	N	2566	2700	1			273
							2823	9									
*09	21870 X	16673	-0-	-5197	B	-0-	817	1	13332	3	N	2285	2012	1			546
							10	5	2514	9							
*10	21607 X	16253	-0-	-5354	B	-0-	913	1	12441	3	N	2295	2240	1			601
							374	5	2525	9							
*11	19320 X	13962	-0-	-5358	B	-0-	750	1	10969	3	N	1924	2013	1			512
							127	5	2116	9							
*12	18817 X	13698	-0-	-5119	B	-0-	813	1	10514	3	N	1951	1935	1			528
							225	5	2146	9							
*01	18197 X	12862	-0-	-5335	B	-0-	970	1	9035	3	N	1847	1967	1			408
							825	5	2032	9							
*02	16124 X	12061	-0-	-4063	B	-0-	861	1	8579	3	N	1812	1572	1			648
							628	5	1993	9							
*03	16244 X	13062	-0-	-3182	B	-0-	906	1	9996	3	N	1925	2107	1			466
							42	5	2118	9							
*04	13950 X	12345	-0-	-1605	B	-0-	830	1	9087	3	N	1730	1759	1			437
							525	5	1903	9							
*05	13702 X	12947	-0-	-755	B	-0-	995	1	9455	3	N	1767	1732	1			472
							553	5	1944	9							
*06	12630 X	12000	-0-	-630	B	-0-	946	1	8825	3	N	1656	1584	1			544
							407	5	1822	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2914	N	3038	-0-	124 B	-247822	661	1	1843	3	N	389	354	1			376
							106	5	428	9							
*08	2976	N	3087	-0-	111 B	-247711	702	1	1960	3	N	386	355	1			407
							425	9									
*09	2880	X	3544	-0-	664 B	-247047	1309	1	1826	3	N	371	359	1			419
							1	5	408	9							
*10	2976	X	3668	-0-	692 B	-246355	1392	1	1793	3	N	390	554	1			255
							54	5	429	9							
*11	2880	X	3527	-0-	647 B	-245708	1409	1	1672	3	N	388	361	1			282
							19	5	427	9							
*12	2976	X	3628	-0-	652 B	-245056	1480	1	1682	3	N	391	176	1			497
							36	5	430	9							
*01	2976	X	3656	-0-	680 B	-244376	1516	1	1557	3	N	401	374	1			524
							142	5	441	9							
*02	2784	X	3495	-0-	711 B	-243665	1394	1	1563	3	N	385	558	1			351
							114	5	424	9							
*03	2976	X	3573	-0-	597 B	-243068	1427	1	1720	3	N	381	358	1			374
							7	5	419	9							
*04	2880	X	3557	-0-	677 B	-242391	1438	1	1617	3	N	372	363	1			383
							93	5	409	9							
*05	2976	X	3611	-0-	635 B	-241756	1473	1	1650	3	N	356	357	1			382
							96	5	392	9							
*06	2880	X	3381	-0-	501 B	-241255	1430	1	1478	3	N	368	358	1			392
							68	5	405	9							

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
*07	2170	N	1985	-0-	-185 B	-0-	1554	3	89	5	N	311	364	1			369
							342	9									
*08	2139	N	2012	-0-	-127 B	-0-	1643	3	369	9	N	335	355	1			349
*09	2070	N	1783	-0-	-287 B	-0-	1442	3	1	5	N	309	359	1			299
							340	9									
*10	1984	N	1848	-0-	-136 B	-0-	1432	3	43	5	N	339	353	1			285
							373	9									
*11	1950	N	1902	-0-	-48 B	-0-	1532	3	18	5	N	320	185	1			420
							352	9									
*12	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	1658	3	35	5	N	319	361	1			378
							351	9									
*01	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	13	1	1448	3	N	336	187	1			527
							132	5	370	9							
*02	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	295	1	1167	3	N	277	516	1			288
							85	5	305	9							
*03	2046	N	1598	-0-	-448 B	-0-	1296	3	5	5	N	270	179	1			379
							297	9									
*04	1890	N	1683	-0-	-207 B	-0-	1283	3	74	5	N	296	365	1			310
							326	9									
*05	1984	N	1501	-0-	-483 B	-0-	1103	3	65	5	N	303	182	1			431
							333	9									
*06	1560	N	1448	-0-	-112 B	-0-	1051	3	49	5	N	316	366	1			381
							348	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 #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	1653	3	95	5	N	247	182	1			415
							272	9									
*08	1953	N	1915	-0-	-38 B	-0-	1696	3	219	9	N	199	346	1			268
*09	1890	N	1855	-0-	-35 B	-0-	1625	3	1	5	N	208	177	1			299
							229	9									
*10	2015	N	1810	-0-	-205 B	-0-	1506	3	45	5	N	235	182	1			352
							259	9									
*11	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	1519	3	18	5	N	224	187	1			389
							246	9									
*12	1922	N	1635	-0-	-287 B	-0-	1394	3	30	5	N	192	179	1			402
							211	9									
*01	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	286	1	1241	3	N	258					660
							113	5	284	9							
*02	1711	N	1635	-0-	-76 B	-0-	463	1	899	3	N	188	370	1			478
							66	5	207	9							
*03	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	498	1	973	3	N	176	362	1			292
							4	5	194	9							
*04	1860	N	1662	-0-	-198 B	-0-	618	1	777	3	N	202	182	1			312
							45	5	222	9							
*05	1736	N	1676	-0-	-60 B	-0-	635	1	772	3	N	204	177	1			339
							45	5	224	9							
*06	1620	N	1582	-0-	-38 B	-0-	377	1	952	3	N	190	181	1			348
							44	5	209	9							

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

*07	3069	N	267	-0-	-2802 B	-0-	267	1			N	-0-					332
*08	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	290	1	1759	3	N	336	87	0	185	1	396
							370	9									
*09	13233	X	13233	-0-	-0- B	-0-	419	1	11143	3	N	1512	1449	0	352	1	107
							8	5	1663	9							
*10	10963	X	10963	-0-	-0- B	-0-	445	1	8812	3	N	1313	1062	0			358
							262	5	1444	9							
*11	9795	X	9795	-0-	-0- B	-0-	370	1	8039	3	N	1176	942	0	362	1	230
							92	5	1294	9							
*12	8488	X	8488	-0-	-0- B	-0-	400	1	6812	3	N	1029	1032	0			227
							144	5	1132	9							
*01	7918	X	7918	-0-	-0- B	-0-	364	1	5967	3	N	954	956	0			225
							538	5	1049	9							
*02	7274	X	7274	-0-	-0- B	-0-	346	1	5618	3	N	821	815	0			231
							407	5	903	9							
*03	7467	X	7467	-0-	-0- B	-0-	418	1	6092	3	N	847	846	0	173	1	59
							25	5	932	9							
*04	6822	X	6822	-0-	-0- B	-0-	526	1	5151	3	N	774	775	0			58
							294	5	851	9							
*05	6448	X	6448	-0-	-0- B	-0-	575	1	4818	3	N	707	710	0			55
							277	5	778	9							
*06	2970	X	549	-0-	-2421 B	-0-	549	1			N	-0-					55

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

*07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					315
*08	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	1			N	-0-					315
*09	120	N	55	-0-	-65 B	-0-	55	1			N	-0-					315
*10	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	5	1	1	9	N	1	186	1			130
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					130
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	1			N	-0-					130
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1922	X	1778	-0-	-144	B	-0-	1237	3	71	5	N	427	372	1			371
								470	9									
*08	1922	X	1785	-0-	-137	B	-0-	103	1	1223	3	N	417	362	1			426
								459	9									
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	246	1	1055	3	N	372	553	1			245
								1	5	409	9							
*10	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1048	3	N	476	179	1			542
								31	5	524	9							
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1113	3	N	719	544	1			717
								13	5	791	9							
*12	1767	N	512	-0-	-1255	B	-0-	30	1	324	3	N	137	372	1			482
								7	5	151	9							
*01	6675	X	6675	-0-	-0-	B	-0-	212	1	4283	3	N	1626	1588	1			520
								391	5	1789	9							
*02	3209	X	3209	-0-	-0-	B	-0-	261	1	1879	3	N	846	724	1			642
								138	5	931	9							
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	287	1	907	3	N	511	714	1			439
								4	5	562	9							
*04	2250	X	1098	-0-	-1152	B	-0-	272	1	473	3	N	296	178	1			557
								27	5	326	9							
*05	2325	X	700	-0-	-1625	B	-0-	139	1	335	3	N	187	177	1			567
								20	5	206	9							
*06	2250	X	509	-0-	-1741	B	-0-	141	1	57	3	N	280	162	1			685
								3	5	308	9							

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

*07	2232	N	161	-0-	-2071	B	-0-	117	1	22	3	N	19					264
								1	5	21	9							
*08	1829	N	364	-0-	-1465	B	-0-	236	1	124	3	N	4					268
								4	9									
*09	360	N	356	-0-	-4	B	-0-	347	1	9	9	N	8					276
*10	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	366	1	2	9	N	2	168	1			110
*11	360	N	139	-0-	-221	B	-0-	138	1	1	9	N	1					111
*12	372	N	50	-0-	-322	B	-0-	16	1	34	9	N	31					142
*01	372	N	76	-0-	-296	B	-0-	74	1	2	9	N	2					144
*02	145	N	41	-0-	-104	B	-0-	41	1			N	-0-					144
*03	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	3			N	-0-					144
*04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					144
*05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1			N	-0-					144
*06	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-					144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5550	X	5550	-0-	-0-	B	-0-	4148	3	238	5	N	1058	1091	1			392
								1164	9									
*08	4831	X	4831	-0-	-0-	B	-0-	3758	3	1073	9	N	975	739	1			628
*09	4070	X	4070	-0-	-0-	B	-0-	3125	3	2	5	N	857	1101	1			384
								943	9									
*10	5549	X	3675	-0-	-1874	B	-0-	2708	3	81	5	N	805	728	1			461
								886	9									
*11	5370	X	3310	-0-	-2060	B	-0-	2398	3	28	5	N	804	722	1			543
								884	9									
*12	5549	X	3961	-0-	-1588	B	-0-	3019	3	65	5	N	797	907	1			433
								877	9									
*01	7487	X	7487	-0-	-0-	B	-0-	6068	3	554	5	N	786	698	1			521
								865	9									
*02	6432	X	6432	-0-	-0-	B	-0-	5296	3	388	5	N	680	718	1			483
								748	9									
*03	3968	X	3169	-0-	-799	B	-0-	2392	3	10	5	N	697	723	1			457
								767	9									
*04	6990	X	3065	-0-	-3925	B	-0-	2197	3	127	5	N	674	717	1			414
								741	9									
*05	7223	X	3107	-0-	-4116	B	-0-	2266	3	131	5	N	645	236	0	538	1	285
								710	9									
*06	6990	X	2877	-0-	-4113	B	-0-	2145	3	95	5	N	579	580	0			284
								637	9									

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

*07	5177	X	3362	-0-	-1815	B	-0-	319	1	2529	3	N	335	177	1			244
								145	5	369	9							
*08	4526	X	4377	-0-	-149	B	-0-	312	1	3738	3	N	297	370	1			171
								327	9									
*09	3840	X	3299	-0-	-541	B	-0-	363	1	2667	3	N	243	368	1			46
								2	5	267	9							
*10	3348	X	204	-0-	-3144	B	-0-	204	1			N	-0-					46
*11	4230	X	386	-0-	-3844	B	-0-	371	1	15	9	N	14					60
*12	4371	X	87	-0-	-4284	B	-0-	77	1	10	9	N	9					69
*01	4371	X	25	-0-	-4346	B	-0-	25	1			N	-0-					69
*02	4228	X	4228	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2960	3	N	887	556	1			400
								217	5	976	9							
*03	58182	X	58182	-0-	-0-	B	-0-	930	1	45984	3	N	10069	10331	1			138
								192	5	11076	9							
*04	69320	X	69320	-0-	-0-	B	-0-	862	1	53219	3	N	11060	10744	1			454
								3073	5	12166	9							
*05	43178	X	43178	-0-	-0-	B	-0-	678	1	32688	3	N	7183	7429	1			208
								1911	5	7901	9							
*06	40574	X	40574	-0-	-0-	B	-0-	401	1	31480	3	N	6581	6442	1			347
								1454	5	7239	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 #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	905	-0-	-1699 B	-0-	149	1	634	3	N	78					355
							36	5	86	9							
*08	2604	X	1812	-0-	-792 B	-0-	461	1	1263	3	N	80					435
							88	9									
*09	2460	X	1108	-0-	-1352 B	-0-	580	1	451	3	N	70					505
							77	9									
*10	2263	X	1800	-0-	-463 B	-0-	592	1	994	3	N	167	375	1			297
							30	5	184	9							
*11	1920	X	751	-0-	-1169 B	-0-	696	1	55	9	N	50					347
*12	1798	X	917	-0-	-881 B	-0-	821	1	96	9	N	87					434
*01	1798	X	827	-0-	-971 B	-0-	802	1	25	9	N	23					457
*02	1682	X	926	-0-	-756 B	-0-	758	1	93	3	N	62					519
							7	5	68	9							
*03	1798	X	1062	-0-	-736 B	-0-	746	1	229	3	N	78					597
							1	5	86	9							
*04	1944	X	1944	-0-	-0- B	-0-	787	1	1085	3	N	8	182	1			423
							63	5	9	9							
*05	7329	X	7329	-0-	-0- B	-0-	858	1	5546	3	N	546	720	1			249
							324	5	601	9							
*06	5633	X	5633	-0-	-0- B	-0-	757	1	4266	3	N	375	355	1			269
							197	5	413	9							

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

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8933					N	-0-					27
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8933					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8933					N	-0-					27
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8933					N	-0-					27
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8933					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8933					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8933					N	-0-					27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8933					N	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8933					N	-0-					27
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8933					N	-0-					27
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8933					N	-0-					27
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8933					N	-0-					27

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

*07	3968	X	3037	-0-	-931 B	-0-	398	1	2011	3	N	467	437	0			221
							114	5	514	9							
*08	3968	X	474	-0-	-3494 B	-0-	334	1	19	3	N	110	18	0			313
							121	9									
*09	3720	X	923	-0-	-2797 B	-0-	344	1	542	3	N	34	182	1			165
							37	9									
*10	3844	X	361	-0-	-3483 B	-0-	326	1	35	9	N	32					197
*11	3600	X	437	-0-	-3163 B	-0-	378	1	59	9	N	54					251
*12	3038	X	390	-0-	-2648 B	-0-	390	1			N	-0-					251
*01	961	X	549	-0-	-412 B	-0-	417	1	115	3	N	6	178	1			79
							10	5	7	9							
*02	899	X	525	-0-	-374 B	-0-	377	1	138	3	N	-0-					79
							10	5									
*03	534	X	534	-0-	-0- B	-0-	386	1	147	3	N	-0-					79
							1	5									
*04	564	X	564	-0-	-0- B	-0-	398	1	157	3	N	-0-					79
							9	5									
*05	558	X	518	-0-	-40 B	-0-	403	1	109	3	N	-0-					79
							6	5									
*06	540	X	489	-0-	-51 B	-0-	235	1	243	3	N	-0-					79
							11	5									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8375	X	8375	-0-	-0- B	-0-	283	1	6441	3	N	1165	1066	1			421
							369	5	1282	9							
*08	7394	X	7394	-0-	-0- B	-0-	374	1	5908	3	N	1011	1029	1			403
							1112	9									
*09	6355	X	6355	-0-	-0- B	-0-	341	1	5140	3	N	791	909	1			285
							4	5	870	9							
*10	8215	X	5606	-0-	-2609 B	-0-	353	1	4297	3	N	752	720	1			317
							129	5	827	9							
*11	7950	X	5306	-0-	-2644 B	-0-	345	1	3974	3	N	855	900	1			272
							46	5	941	9							
*12	8215	X	5848	-0-	-2367 B	-0-	197	1	4617	3	N	850	729	1			393
							99	5	935	9							
*01	7409	X	5637	-0-	-1772 B	-0-	295	1	4071	3	N	817	910	1			300
							372	5	899	9							
*02	6148	X	5032	-0-	-1116 B	-0-	294	1	3694	3	N	704	713	1			291
							270	5	774	9							
*03	5859	X	5526	-0-	-333 B	-0-	273	1	4398	3	N	761	890	1			162
							18	5	837	9							
*04	5670	X	4893	-0-	-777 B	-0-	219	1	3736	3	N	656	720	1			98
							216	5	722	9							
*05	5859	X	4638	-0-	-1221 B	-0-	224	1	3544	3	N	603	555	1			146
							207	5	663	9							
*06	5460	X	4388	-0-	-1072 B	-0-	208	1	3431	3	N	537	542	1			141
							158	5	591	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5177	X	4643	-0-	-534 B	-0-	5	1	4058	3	N	316					547
							232	5	348	9							
*08	5177	X	4866	-0-	-311 B	-0-	75	1	4470	3	N	292	352	1			487
							321	9									
*09	5010	X	4427	-0-	-583 B	-0-	63	1	4021	3	N	309	375	1			421
							3	5	340	9							
*10	5053	X	4949	-0-	-104 B	-0-	329	1	4191	3	N	275	360	1			336
							126	5	303	9							
*11	4860	X	4339	-0-	-521 B	-0-	386	1	3543	3	N	335	372	1			299
							41	5	369	9							
*12	4867	X	4435	-0-	-432 B	-0-	395	1	3653	3	N	281					580
							78	5	309	9							
*01	4960	X	4445	-0-	-515 B	-0-	416	1	3400	3	N	290	182	1			688
							310	5	319	9							
*02	4640	X	4091	-0-	-549 B	-0-	404	1	3155	3	N	274	552	1			410
							231	5	301	9							
*03	4960	X	4341	-0-	-619 B	-0-	416	1	3622	3	N	262	360	1			312
							15	5	288	9							
*04	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	433	1	3647	3	N	271					583
							211	5	298	9							
*05	4433	X	2771	-0-	-1662 B	-0-	202	1	2227	3	N	193	358	1			418
							130	5	212	9							
*06	5123	X	5123	-0-	-0- B	-0-	166	1	4462	3	N	263	359	1			322
							206	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
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
*07	8587	X	4927	-0-	-3660 B	-0-	407	1	3251	3	N	988	994	0	185	1	121
							182	5	1087	9							
*08	8587	X	4505	-0-	-4082 B	-0-	315	1	3192	3	N	907	908	0			120
							998	9									
*09	5340	X	3764	-0-	-1576 B	-0-	278	1	2552	3	N	847	849	0			118
							2	5	932	9							
*10	5425	X	3390	-0-	-2035 B	-0-	276	1	2189	3	N	783	784	0			117
							64	5	861	9							
*11	4980	X	2909	-0-	-2071 B	-0-	285	1	1929	3	N	612	12	0	355	1	362
							22	5	673	9							
*12	4929	X	3016	-0-	-1913 B	-0-	298	1	1829	3	N	773	727	1			408
							39	5	850	9							
*01	4495	X	3153	-0-	-1342 B	-0-	501	1	1682	3	N	742	706	1			444
							154	5	816	9							
*02	3625	X	1809	-0-	-1816 B	-0-	437	1	678	3	N	585	554	1			475
							50	5	644	9							
*03	3379	X	3258	-0-	-121 B	-0-	407	1	2132	3	N	645	496	1			624
							9	5	710	9							
*04	3068	X	3068	-0-	-0- B	-0-	428	1	1944	3	N	531	533	1			622
							112	5	584	9							
*05	6705	X	6705	-0-	-0- B	-0-	418	1	4599	3	N	1290	1262	1			650
							269	5	1419	9							
*06	9176	X	9176	-0-	-0- B	-0-	426	1	6400	3	N	1867	1966	1			551
							296	5	2054	9							

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

*07	3224	X	2128	-0-	-1096 B	-0-	191	1	1538	3	N	283					486
							88	5	311	9							
*08	3286	X	2189	-0-	-1097 B	-0-	143	1	1757	3	N	263	363	1			386
							289	9									
*09	3180	X	1968	-0-	-1212 B	-0-	22	1	1688	3	N	234	357	1			263
							1	5	257	9							
*10	3286	X	1597	-0-	-1689 B	-0-	88	1	1228	3	N	222					485
							37	5	244	9							
*11	3030	X	1050	-0-	-1980 B	-0-	126	1	643	3	N	249	370	1			364
							7	5	274	9							
*12	2201	X	674	-0-	-1527 B	-0-	196	1	203	3	N	246					610
							4	5	271	9							
*01	2201	X	1468	-0-	-733 B	-0-	242	1	912	3	N	210	185	1			635
							83	5	231	9							
*02	1914	X	661	-0-	-1253 B	-0-	177	1	247	3	N	199	188	1			646
							18	5	219	9							
*03	2126	X	2126	-0-	-0- B	-0-	339	1	1604	3	N	160	185	1			621
							7	5	176	9							
*04	2200	X	2200	-0-	-0- B	-0-	265	1	1613	3	N	208	365	1			464
							93	5	229	9							
*05	3652	X	3652	-0-	-0- B	-0-	240	1	2929	3	N	284	360	1			388
							171	5	312	9							
*06	3404	X	3404	-0-	-0- B	-0-	296	1	2663	3	N	293	182	1			499
							123	5	322	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35684					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35684					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35684					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35684					N	-0-					-0-
*11	0	N	125	-0-	125 B	-35559	125	1			N	-0-					-0-
*12	0	N	360	-0-	360 B	-35199	360	1			N	-0-					-0-
*01	0	N	125	-0-	125 B	-35074	125	1			N	-0-					-0-
*02	29	N	34	-0-	5 B	-35069	34	1			N	-0-					-0-
*03	31	N	1	-0-	-30 B	-35069	1	1			N	-0-					-0-
*04	30	N	1	-0-	-29 B	-35069	1	1			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-35069					N	-0-					-0-
*06	1	N	30	-0-	29 B	-35040	30	1			N	-0-					-0-

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668

*07	10912	X	-0-	-0-	-10912 B	-0-					N	-0-					179
*08	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					179
*09	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-					179
*10	1085	X	10	-0-	-1075 B	-0-	9	1	1	9	N	1					180
*11	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	22	1			N	-0-					180
*12	41524	X	41524	-0-	-0- B	-0-	276	1	29625	3	N	9990	23	0	9984	1	163
							634	5	10989	9							
*01	102493	X	102493	-0-	-0- B	-0-	729	1	67082	3	N	25990	12897	0	13093	1	163
							6093	5	28589	9							
*02	89740	X	89740	-0-	-0- B	-0-	438	1	59942	3	N	22741	22741	0			163
							4345	5	25015	9							
*03	55415	X	55415	-0-	-0- B	-0-	257	1	40708	3	N	12984	12984	0			163
							168	5	14282	9							
*04	73276	X	73276	-0-	-0- B	-0-	124	1	52910	3	N	15645	15645	0			163
							3032	5	17210	9							
*05	58453	X	58453	-0-	-0- B	-0-	128	1	42947	3	N	11720	11206	0	514	1	163
							2486	5	12892	9							
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					163

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

*07	9331	X	4195	-0-	-5136 B	-0-	348	1	3176	3	N	445	276	0	187	1	145
							181	5	490	9							
*08	9238	X	-0-	-0-	-9238 B	-0-					N	-0-					145
*09	8940	X	-0-	-0-	-8940 B	-0-					N	-0-					145
*10	9114	X	1	-0-	-9113 B	-0-	1	1			N	-0-					145
*11	8820	X	7	-0-	-8813 B	-0-	5	1	2	9	N	2					147
*12	4185	X	87	-0-	-4098 B	-0-	64	1	23	9	N	21					168
*01	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					168
*02	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					168
*03	216	X	216	-0-	-0- B	-0-	206	3	1	5	N	8					176
							9	9									
*04	90	X	19	-0-	-71 B	-0-	19	1			N	-0-					176
*05	178	X	178	-0-	-0- B	-0-	178	1			N	-0-					176
*06	282	X	282	-0-	-0- B	-0-	282	1			N	-0-					176

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31356	X	31356	-0-	-0-	B	-0-	448	1	24655	3	N	4413	4413	0			118
								1399	5	4854	9							
*08	17177	X	17177	-0-	-0-	B	-0-	417	1	14091	3	N	2426	1892	0	548	1	104
								2669	9									
*09	7950	X	361	-0-	-7589	B	-0-	326	1	1	3	N	31					135
								34	9									
*10	8215	X	414	-0-	-7801	B	-0-	264	1	150	9	N	136					271
*11	424	X	424	-0-	-0-	B	-0-	259	1	165	9	N	150					421
*12	50	X	50	-0-	-0-	B	-0-	47	1	3	9	N	3	3	0			421
*01	178	X	178	-0-	-0-	B	-0-	2	1	85	3	N	75	178	1			318
								8	5	83	9							
*02	8	X	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1			N	-0-					318
*03	14	X	14	-0-	-0-	B	-0-	12	1	2	9	N	2					320
*04	75	X	75	-0-	-0-	B	-0-	60	1	15	9	N	14					334
*05	219	X	219	-0-	-0-	B	-0-	219	1			N	-0-					334
*06	64	X	64	-0-	-0-	B	-0-	57	1	7	9	N	6					340

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
*07	17526	X	17526	-0-	-0-	B	-0-	9	1	13045	3	N	3389	2199	0	1288	1	200
								744	5	3728	9							
*08	15686	X	15192	-0-	-494	B	-0-	104	1	11837	3	N	2955	2961	0			194
								3251	9									
*09	15180	X	13960	-0-	-1220	B	-0-	95	1	10923	3	N	2667	2671	0			190
								8	5	2934	9							
*10	15686	X	13840	-0-	-1846	B	-0-	222	1	10621	3	N	2435	1606	0	747	1	272
								318	5	2679	9							
*11	15180	X	12680	-0-	-2500	B	-0-	465	1	9747	3	N	2141	1593	1			820
								113	5	2355	9							
*12	15686	X	12876	-0-	-2810	B	-0-	555	1	9803	3	N	2098	2197	1			721
								210	5	2308	9							
*01	15190	X	11033	-0-	-4157	B	-0-	605	1	7607	3	N	1934	2023	1			632
								694	5	2127	9							
*02	13485	X	9424	-0-	-4061	B	-0-	585	1	6463	3	N	1730	1464	1			898
								473	5	1903	9							
*03	13826	X	10103	-0-	-3723	B	-0-	537	1	7708	3	N	1660	2212	1			346
								32	5	1826	9							
*04	12690	X	8723	-0-	-3967	B	-0-	469	1	6188	3	N	1554	1105	1			795
								357	5	1709	9							
*05	12865	X	8373	-0-	-4492	B	-0-	559	1	5857	3	N	1468	1623	1			640
								342	5	1615	9							
*06	10680	X	8272	-0-	-2408	B	-0-	546	1	5834	3	N	1475	1621	1			494
								269	5	1623	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9858	X	6787	-0-	-3071 B	-0-	14	1	5617	3	N	761	755	0			175
							319	5	837	9							
*08	9858	X	4056	-0-	-5802 B	-0-	17	1	3427	3	N	556	375	0	184	1	172
							612	9									
*09	9540	X	1301	-0-	-8239 B	-0-	23	1	1116	3	N	146	14	0	184	1	120
							1	5	161	9							
*10	9734	X	900	-0-	-8834 B	-0-	733	3	22	5	N	132	139	0			113
							145	9									
*11	9000	X	1053	-0-	-7947 B	-0-	903	3	10	5	N	127	128	0			112
							140	9									
*12	6789	X	1614	-0-	-5175 B	-0-	1294	3	27	5	N	266	268	0			110
							293	9									
*01	4061	X	1572	-0-	-2489 B	-0-	3	1	1164	3	N	273	275	0			108
							105	5	300	9							
*02	1263	X	1263	-0-	-0- B	-0-	6	1	930	3	N	236	236	0			108
							67	5	260	9							
*03	1612	X	1254	-0-	-358 B	-0-	976	3	4	5	N	249	250	0			107
							274	9									
*04	1560	X	1332	-0-	-228 B	-0-	1025	3	58	5	N	226	227	0			106
							249	9									
*05	1612	X	1040	-0-	-572 B	-0-	16	1	792	3	N	170	172	0			104
							45	5	187	9							
*06	1530	X	936	-0-	-594 B	-0-	6	1	760	3	N	123	33	0	161	1	33
							35	5	135	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

*07	5766	X	4780	-0-	-986 B	-0-	85	1	3804	3	N	614	617	0	176	1	51
							216	5	675	9							
*08	5983	X	71	-0-	-5912 B	-0-	71	1			N	-0-					51
*09	5790	X	-0-	-0-	-5790 B	-0-					N	-0-					51
*10	5859	X	-0-	-0-	-5859 B	-0-					N	-0-					51
*11	5640	X	-0-	-0-	-5640 B	-0-					N	-0-					51
*12	4774	X	-0-	-0-	-4774 B	-0-					N	-0-					51
*01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					51
*02	44002	X	44002	-0-	-0- B	-0-	374	1	32489	3	N	7990	7113	0	877	1	51
							2350	5	8789	9							
*03	149333	X	149333	-0-	-0- B	-0-	656	1	121029	3	N	24688	24417	0	179	1	143
							491	5	27157	9							
*04	144137	X	144137	-0-	-0- B	-0-	500	1	114114	3	N	20959	20924	0			178
							6468	5	23055	9							
*05	146237	X	146237	-0-	-0- B	-0-	560	1	117034	3	N	19966	19825	0	176	1	143
							6680	5	21963	9							
*06	54422	X	54422	-0-	-0- B	-0-	343	1	43918	3	N	7446	7446	0			143
							1970	5	8191	9							

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	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
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7564	X	6324	-0-	-1240 B	-0-	35	1	4746	3	N	1159	1089	0			257
							268	5	1275	9							
*08	6851	X	261	-0-	-6590 B	-0-	261	1			N	-0-					257
*09	7200	X	-0-	-0-	-7200 B	-0-					N	-0-					257
*10	7471	X	-0-	-0-	-7471 B	-0-					N	-0-					257
*11	7230	X	-0-	-0-	-7230 B	-0-					N	-0-					257
*12	7471	X	-0-	-0-	-7471 B	-0-					N	-0-					257
*01	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					257
*02	24413	X	24413	-0-	-0- B	-0-	32	1	17011	3	N	5587	5237	0	363	1	244
							1224	5	6146	9							
*03	135728	X	135728	-0-	-0- B	-0-	1	1	107406	3	N	25353	25353	0			244
							433	5	27888	9							
*04	138068	X	138068	-0-	-0- B	-0-	105627	3	5950	5	N	24083	24083	0			244
							26491	9									
*05	126818	X	126818	-0-	-0- B	-0-	1	1	99149	3	N	20035	19494	0	541	1	244
							5629	5	22039	9							
*06	32733	X	32733	-0-	-0- B	-0-	13	1	25402	3	N	5628	5629	0			243
							1127	5	6191	9							

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

*07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	921	3	53	5	N	241	185	1			374
							265	9									
*08	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	8	1	1520	3	N	142					516
							156	9									
*09	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	5	1	1338	3	N	189	532	1			173
							1	5	208	9							
*10	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1230	3	37	5	N	202					375
							222	9									
*11	1620	N	1267	-0-	-353 B	-0-	45	1	1013	3	N	179					554
							12	5	197	9							
*12	1612	N	869	-0-	-743 B	-0-	100	1	626	3	N	118					672
							13	5	130	9							
*01	1488	N	1037	-0-	-451 B	-0-	103	1	652	3	N	202					874
							60	5	222	9							
*02	1218	N	662	-0-	-556 B	-0-	320	1	256	3	N	61	529	1			406
							19	5	67	9							
*03	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	303	1	668	3	N	214					620
							3	5	235	9							
*04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	332	1	884	3	N	134					754
							51	5	147	9							
*05	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	315	1	785	3	N	128	179	1			703
							46	5	141	9							
*06	1170	N	745	-0-	-425 B	-0-	288	1	287	3	N	143	180	1			666
							13	5	157	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7595	X	6915	-0-	-680 B	-0-	181	1	5424	3	N	912	915	0			330
							307	5	1003	9							
*08	7595	X	5413	-0-	-2182 B	-0-	230	1	4388	3	N	723	728	0			325
							795	9									
*09	5790	X	4463	-0-	-1327 B	-0-	251	1	3540	3	N	608	612	0			321
							3	5	669	9							
*10	6913	X	4404	-0-	-2509 B	-0-	299	1	3323	3	N	621	627	0			315
							99	5	683	9							
*11	6690	X	5303	-0-	-1387 B	-0-	320	1	4070	3	N	787	785	0			317
							47	5	866	9							
*12	6913	X	4509	-0-	-2404 B	-0-	278	1	3405	3	N	685	688	0			314
							72	5	754	9							
*01	5425	X	4112	-0-	-1313 B	-0-	203	1	2932	3	N	648	649	0			313
							264	5	713	9							
*02	5133	X	3598	-0-	-1535 B	-0-	215	1	2588	3	N	553	553	0			313
							187	5	608	9							
*03	5487	X	1627	-0-	-3860 B	-0-	89	1	1256	3	N	252	251	0			314
							5	5	277	9							
*04	12215	X	12215	-0-	-0- B	-0-	175	1	9586	3	N	1727	1596	1			445
							554	5	1900	9							
*05	35494	X	35494	-0-	-0- B	-0-	483	1	27289	3	N	5590	5062	0	714	1	259
							1573	5	6149	9							
*06	33093	X	33093	-0-	-0- B	-0-	510	1	25339	3	N	5541	4660	0	714	1	426
							1149	5	6095	9							

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
*07	9052	X	8320	-0-	-732 B	-0-	254	1	6547	3	N	1040	887	1			385
							375	5	1144	9							
*08	8897	X	8242	-0-	-655 B	-0-	150	1	6942	3	N	1045	1073	1			357
							1150	9									
*09	8610	X	7824	-0-	-786 B	-0-	2	1	6718	3	N	999	1090	1			266
							5	5	1099	9							
*10	8556	X	8034	-0-	-522 B	-0-	55	1	6651	3	N	1025	1103	1			188
							200	5	1128	9							
*11	8280	X	7710	-0-	-570 B	-0-	194	1	6303	3	N	1036	722	1			502
							73	5	1140	9							
*12	8308	X	7773	-0-	-535 B	-0-	170	1	6315	3	N	1048	729	1			821
							135	5	1153	9							
*01	8246	X	8167	-0-	-79 B	-0-	116	1	6201	3	N	1167	1086	1			902
							566	5	1284	9							
*02	7569	X	7568	-0-	-1 B	-0-	181	1	5899	3	N	960	918	1			944
							432	5	1056	9							
*03	8029	X	7331	-0-	-698 B	-0-	322	1	6436	3	N	496	1052	1			388
							27	5	546	9							
*04	7890	X	7617	-0-	-273 B	-0-	349	1	5961	3	N	875	367	1			896
							344	5	963	9							
*05	8153	X	8070	-0-	-83 B	-0-	361	1	6373	3	N	875	1073	1			698
							373	5	963	9							
*06	7890	X	7772	-0-	-118 B	-0-	389	1	6195	3	N	820	899	1			619
							286	5	902	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52419					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52419					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52419					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52419					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52419					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52419					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52419					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52419					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52419					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52419					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52419					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52419					N	-0-			-0-

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

*07	7068 X	4529	-0-	-2539	B	-0-	371	1	3777	3	N	150	185	1		331
							216	5	165	9						
*08	7068 X	2886	-0-	-4182	B	-0-	485	1	2373	3	N	25				356
							28	9								
*09	6750 X	448	-0-	-6302	B	-0-	398	1	50	9	N	45				401
*10	4526 X	1147	-0-	-3379	B	-0-	449	1	626	3	N	48				449
							19	5	53	9						
*11	4380 X	2447	-0-	-1933	B	-0-	472	1	1921	3	N	29				478
							22	5	32	9						
*12	4526 X	3681	-0-	-845	B	-0-	485	1	3129	3	N	-0-	176	1		302
							67	5								
*01	4317 X	4317	-0-	-0-	B	-0-	448	1	3486	3	N	59				361
							318	5	65	9						
*02	2427 X	2427	-0-	-0-	B	-0-	424	1	1801	3	N	64				425
							132	5	70	9						
*03	3689 X	940	-0-	-2749	B	-0-	436	1	488	3	N	13	357	1		81
							2	5	14	9						
*04	4170 X	1108	-0-	-3062	B	-0-	413	1	657	3	N	-0-				81
							38	5								
*05	4309 X	874	-0-	-3435	B	-0-	324	1	520	3	N	-0-				81
							30	5								
*06	4170 X	720	-0-	-3450	B	-0-	682	3	31	5	N	6				87
							7	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
*07	6665	X	6618	-0-	-47 B	-0-	268	1	5072	3	N	901	904	0			114
							287	5	991	9							
*08	6680	X	6680	-0-	-0- B	-0-	336	1	5355	3	N	899	819	0			194
							989	9									
*09	6420	X	6382	-0-	-38 B	-0-	347	1	5082	3	N	863	790	0	190	1	77
							4	5	949	9							
*10	6634	X	6564	-0-	-70 B	-0-	358	1	5060	3	N	905	906	0			76
							150	5	996	9							
*11	6450	X	6107	-0-	-343 B	-0-	278	1	4807	3	N	879	880	0			75
							55	5	967	9							
*12	6665	X	6419	-0-	-246 B	-0-	183	1	5117	3	N	919	920	0			74
							108	5	1011	9							
*01	6665	X	6178	-0-	-487 B	-0-	52	1	4748	3	N	863	831	0			106
							429	5	949	9							
*02	6177	X	5310	-0-	-867 B	-0-	115	1	4092	3	N	731	206	0	185	1	446
							299	5	804	9							
*03	6572	X	1967	-0-	-4605 B	-0-	35	1	1629	3	N	269	545	1			170
							7	5	296	9							
*04	6210	X	76	-0-	-6134 B	-0-	76	1			N	-0-					170
*05	6417	X	148	-0-	-6269 B	-0-	148	1			N	-0-					170
*06	5970	X	200	-0-	-5770 B	-0-	200	1			N	-0-					170

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

*07	38265	X	38265	-0-	-0- B	-0-	511	1	29665	3	N	5809	5809	1			209
							1699	5	6390	9							
*08	34146	X	34146	-0-	-0- B	-0-	547	1	28255	3	N	4858	4858	1			209
							5344	9									
*09	23552	X	23552	-0-	-0- B	-0-	523	1	19493	3	N	3202	3202	1			209
							14	5	3522	9							
*10	27569	X	27569	-0-	-0- B	-0-	483	1	22997	3	N	3089	3089	1			209
							691	5	3398	9							
*11	24117	X	24117	-0-	-0- B	-0-	543	1	20552	3	N	2531	2531	1			209
							238	5	2784	9							
*12	18195	X	18195	-0-	-0- B	-0-	590	1	15671	3	N	1454	1454	1			209
							335	5	1599	9							
*01	15292	X	15292	-0-	-0- B	-0-	559	1	11675	3	N	1811	1811	1			209
							1066	5	1992	9							
*02	10955	X	10955	-0-	-0- B	-0-	458	1	8763	3	N	993	900	1			302
							642	5	1092	9							
*03	11018	X	11018	-0-	-0- B	-0-	445	1	9461	3	N	975	1086	1			191
							39	5	1073	9							
*04	10141	X	10141	-0-	-0- B	-0-	270	1	7832	3	N	1443	1446	1			188
							452	5	1587	9							
*05	10123	X	10123	-0-	-0- B	-0-	298	1	8358	3	N	889	907	1			170
							489	5	978	9							
*06	9916	X	9916	-0-	-0- B	-0-	342	1	8245	3	N	862	727	1			305
							381	5	948	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8556	X	7402	-0-	-1154 B	-0-	279	1	5606	3	N	1087	1061	1			422
							321	5	1196	9							
*08	8308	X	7031	-0-	-1277 B	-0-	226	1	5642	3	N	1057	1090	1			389
							1163	9									
*09	7830	X	6859	-0-	-971 B	-0-	297	1	5439	3	N	1017	1088	1			318
							4	5	1119	9							
*10	8366	X	8366	-0-	-0- B	-0-	1181	1	5991	3	N	922	735	1			505
							180	5	1014	9							
*11	7290	X	6841	-0-	-449 B	-0-	990	1	4739	3	N	961	1090	1			376
							55	5	1057	9							
*12	7409	X	4603	-0-	-2806 B	-0-	1146	1	2751	3	N	588	374	1			590
							59	5	647	9							
*01	8370	X	1925	-0-	-6445 B	-0-	1134	1	522	3	N	201	182	1			609
							48	5	221	9							
*02	7830	X	1576	-0-	-6254 B	-0-	1109	1	223	3	N	207	177	1			639
							16	5	228	9							
*03	8370	X	1702	-0-	-6668 B	-0-	1082	1	357	3	N	238	183	1			694
							1	5	262	9							
*04	6840	X	1520	-0-	-5320 B	-0-	1128	1	90	3	N	270	375	1			589
							5	5	297	9							
*05	4588	X	1674	-0-	-2914 B	-0-	1131	1	226	3	N	276	184	1			681
							13	5	304	9							
*06	1860	X	1718	-0-	-142 B	-0-	1051	1	368	3	N	256	362	1			575
							17	5	282	9							

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

*07	10695	X	5574	-0-	-5121 B	-0-	118	1	4837	3	N	311	371	1			70
							277	5	342	9							
*08	10695	X	8903	-0-	-1792 B	-0-	8361	3	542	9	N	493	359	1			204
*09	10110	X	7758	-0-	-2352 B	-0-	7321	3	5	5	N	393	367	1			230
							432	9									
*10	9517	X	3721	-0-	-5796 B	-0-	31	1	3410	3	N	162	186	1			206
							102	5	178	9							
*11	8880	X	802	-0-	-8078 B	-0-	181	1	573	3	N	37	182	1			61
							7	5	41	9							
*12	8897	X	274	-0-	-8623 B	-0-	127	1	131	3	N	12					73
							3	5	13	9							
*01	8897	X	3266	-0-	-5631 B	-0-	76	1	2750	3	N	172					245
							251	5	189	9							
*02	17069	X	17069	-0-	-0- B	-0-	49	1	14820	3	N	1014	1072	1			187
							1085	5	1115	9							
*03	12827	X	12827	-0-	-0- B	-0-	63	1	11904	3	N	736	720	1			203
							50	5	810	9							
*04	10626	X	10626	-0-	-0- B	-0-	25	1	9420	3	N	579	709	1			73
							544	5	637	9							
*05	13237	X	10480	-0-	-2757 B	-0-	13	1	9300	3	N	566	536	1			103
							544	5	623	9							
*06	12810	X	9861	-0-	-2949 B	-0-	68	1	8849	3	N	486	364	1			225
							409	5	535	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8680	X	8522	-0-	-158 B	-0-	6837	3	388	5	N	1179	1182	0			369
							1297	9									
*08	8680	X	8034	-0-	-646 B	-0-	324	1	6548	3	N	1056	1061	0			364
							1162	9									
*09	8400	X	8149	-0-	-251 B	-0-	319	1	6483	3	N	1220	1225	0			359
							5	5	1342	9							
*10	8618	X	2650	-0-	-5968 B	-0-	283	1	1905	3	N	368	378	0			349
							57	5	405	9							
*11	8340	X	272	-0-	-8068 B	-0-	270	1	2	9	N	2					351
*12	8525	X	685	-0-	-7840 B	-0-	258	1	324	3	N	87					438
							7	5	96	9							
*01	8432	X	400	-0-	-8032 B	-0-	400	1			N	-0-					438
*02	7888	X	355	-0-	-7533 B	-0-	355	1			N	-0-					438
*03	2635	X	387	-0-	-2248 B	-0-	387	1			N	-0-	157	1			281
*04	750	X	304	-0-	-446 B	-0-	304	1			N	-0-					281
*05	775	X	93	-0-	-682 B	-0-	93	1			N	-0-					281
*06	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					281

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5673	X	2023	-0-	-3650 B	-0-	466	1	581	3	N	864	871	0	176	1	137
							26	5	950	9							
*08	5425	X	1742	-0-	-3683 B	-0-	479	1	496	3	N	697	675	0			159
							767	9									
*09	3960	X	1155	-0-	-2805 B	-0-	411	1	89	3	N	595	599	0			155
							655	9									
*10	4092	X	1234	-0-	-2858 B	-0-	378	1	102	3	N	685	688	0			152
							754	9									
*11	2400	X	1724	-0-	-676 B	-0-	306	1	380	3	N	941	700	0			393
							3	5	1035	9							
*12	2015	X	1069	-0-	-946 B	-0-	304	1	765	9	N	695	708	1			380
*01	4140	X	4140	-0-	-0- B	-0-	375	1	2572	3	N	871	743	1			508
							235	5	958	9							
*02	5435	X	5435	-0-	-0- B	-0-	338	1	3188	3	N	1524	1288	1			744
							233	5	1676	9							
*03	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-	278	1	3137	3	N	833	887	1			690
							13	5	916	9							
*04	5818	X	5818	-0-	-0- B	-0-	485	1	3823	3	N	1172	1452	1			410
							221	5	1289	9							
*05	5797	X	2720	-0-	-3077 B	-0-	382	1	1648	3	N	540	357	1			593
							96	5	594	9							
*06	5610	X	3110	-0-	-2500 B	-0-	275	1	1917	3	N	754	900	1			447
							89	5	829	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5952	X	5686	-0-	-266 B	-0-	1121	1	3250	3	N	1026	1056	1			509
							186	5	1129	9							
*08	5952	X	5454	-0-	-498 B	-0-	1253	1	3114	3	N	988	1213	1			284
							1087	9									
*09	5760	X	5251	-0-	-509 B	-0-	1238	1	2997	3	N	922	717	1			489
							2	5	1014	9							
*10	5797	X	5218	-0-	-579 B	-0-	67	1	3922	3	N	1010	1123	1			376
							118	5	1111	9							
*11	5580	X	3126	-0-	-2454 B	-0-	1994	3	23	5	N	1008	1096	1			288
							1109	9									
*12	5673	X	4868	-0-	-805 B	-0-	3672	3	79	5	N	1015	542	1			761
							1117	9									
*01	5456	X	4730	-0-	-726 B	-0-	3330	3	304	5	N	996	923	1			834
							1096	9									
*02	5075	X	4323	-0-	-752 B	-0-	3071	3	225	5	N	934	1089	1			679
							1027	9									
*03	5208	X	4660	-0-	-548 B	-0-	56	1	3512	3	N	979	730	1			928
							15	5	1077	9							
*04	4710	X	4272	-0-	-438 B	-0-	3065	3	177	5	N	936	1098	1			766
							1030	9									
*05	4867	X	4571	-0-	-296 B	-0-	3386	3	198	5	N	897	908	1			755
							987	9									
*06	4590	X	4447	-0-	-143 B	-0-	3368	3	156	5	N	839	908	1			686
							923	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

*07	7502	X	-0-	-0-	-7502 B	-0-					N	-0-					175
*08	7502	X	-0-	-0-	-7502 B	-0-					N	-0-					175
*09	13758	X	13758	-0-	-0- B	-0-	61	1	11302	3	N	2170	2203	1			142
							8	5	2387	9							
*10	106908	X	106908	-0-	-0- B	-0-	534	1	85277	3	N	16849	16849	1			142
							2563	5	18534	9							
*11	89426	X	89426	-0-	-0- B	-0-	524	1	73190	3	N	13513	13513	1			142
							848	5	14864	9							
*12	81637	X	81637	-0-	-0- B	-0-	574	1	66629	3	N	11826	11296	1			672
							1425	5	13009	9							
*01	72261	X	72261	-0-	-0- B	-0-	477	1	55608	3	N	10090	10314	1			448
							5077	5	11099	9							
*02	56905	X	56905	-0-	-0- B	-0-	518	1	44236	3	N	8102	7852	1			698
							3239	5	8912	9							
*03	51969	X	51969	-0-	-0- B	-0-	479	1	43379	3	N	7209	7427	1			480
							181	5	7930	9							
*04	45265	X	45265	-0-	-0- B	-0-	366	1	36303	3	N	5909	5774	1			615
							2096	5	6500	9							
*05	46972	X	46972	-0-	-0- B	-0-	381	1	37901	3	N	5886	5981	1			520
							2215	5	6475	9							
*06	38617	X	38617	-0-	-0- B	-0-	376	1	31498	3	N	4808	4806	1			522
							1454	5	5289	9							

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

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
*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-

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
*07	24385	X	24385	-0-	-0- B	-0-	44	1	19869	3	N	3038	3038	0			255
							1130	5	3342	9							
*08	22181	X	22181	-0-	-0- B	-0-	117	1	19082	3	N	2711	2711	0			255
							2982	9									
*09	19056	X	19056	-0-	-0- B	-0-	172	1	16342	3	N	2300	2300	0			255
							12	5	2530	9							
*10	17435	X	17435	-0-	-0- B	-0-	212	1	14410	3	N	2166	2166	0			255
							430	5	2383	9							
*11	14412	X	14412	-0-	-0- B	-0-	202	1	12120	3	N	1773	1854	0			174
							140	5	1950	9							
*12	33310	X	33310	-0-	-0- B	-0-	172	1	30613	3	N	1702	1702	0			174
							653	5	1872	9							
*01	12389	X	12389	-0-	-0- B	-0-	190	1	9565	3	N	1606	1606	0			174
							867	5	1767	9							
*02	10970	X	10970	-0-	-0- B	-0-	237	1	8580	3	N	1390	1390	0			174
							624	5	1529	9							
*03	10790	X	10790	-0-	-0- B	-0-	238	1	8978	3	N	1397	1397	0			174
							37	5	1537	9							
*04	9630	X	9560	-0-	-70 B	-0-	237	1	7577	3	N	1192	1245	0			121
							435	5	1311	9							
*05	9951	X	5307	-0-	-4644 B	-0-	113	1	4230	3	N	654	641	0			134
							245	5	719	9							
*06	12974	X	12974	-0-	-0- B	-0-	284	1	10646	3	N	1416	1429	0			121
							486	5	1558	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
*07	8385	X	8385	-0-	-0- B	-0-	341	1	6370	3	N	1190	1058	1			267
							365	5	1309	9							
*08	8273	X	8273	-0-	-0- B	-0-	317	1	6585	3	N	1246	1096	1			417
							1371	9									
*09	7661	X	7661	-0-	-0- B	-0-	286	1	6135	3	N	1124	1276	1			265
							4	5	1236	9							
*10	8074	X	8074	-0-	-0- B	-0-	307	1	6365	3	N	1101	1102	1			264
							191	5	1211	9							
*11	5927	X	5927	-0-	-0- B	-0-	329	1	4415	3	N	1029	902	1			391
							51	5	1132	9							
*12	6377	X	6377	-0-	-0- B	-0-	354	1	4683	3	N	1127	1100	1			418
							100	5	1240	9							
*01	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	364	1	3940	3	N	1022	1100	1			340
							360	5	1124	9							
*02	4952	X	4952	-0-	-0- B	-0-	347	1	3396	3	N	873	921	1			292
							249	5	960	9							
*03	5930	X	5930	-0-	-0- B	-0-	1	1	4817	3	N	993	1106	1			179
							20	5	1092	9							
*04	6927	X	6927	-0-	-0- B	-0-	60	1	5460	3	N	993	926	1			246
							315	5	1092	9							
*05	6741	X	6741	-0-	-0- B	-0-	1	1	5305	3	N	1023	1105	1			164
							310	5	1125	9							
*06	5385	X	5385	-0-	-0- B	-0-	9	1	4245	3	N	850	909	1			105
							196	5	935	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
*07	3937	X	3791	-0-	-146 B	-0-	12	1	3284	3	N	279	374	1			181
							188	5	307	9							
*08	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	116	1	4086	3	N	260					441
							286	9									
*09	3810	X	3282	-0-	-528 B	-0-	31	1	2979	3	N	245	366	1			320
							2	5	270	9							
*10	3782	X	2118	-0-	-1664 B	-0-	169	1	1678	3	N	201	359	1			162
							50	5	221	9							
*11	4350	X	1782	-0-	-2568 B	-0-	216	1	1322	3	N	208					370
							15	5	229	9							
*12	4495	X	2200	-0-	-2295 B	-0-	278	1	1670	3	N	196	368	1			198
							36	5	216	9							
*01	4495	X	2559	-0-	-1936 B	-0-	280	1	1888	3	N	199					397
							172	5	219	9							
*02	3161	X	1754	-0-	-1407 B	-0-	273	1	1190	3	N	185	375	1			207
							87	5	204	9							
*03	2514	X	2514	-0-	-0- B	-0-	256	1	2050	3	N	181	184	1			204
							9	5	199	9							
*04	2743	X	2743	-0-	-0- B	-0-	250	1	2163	3	N	186					390
							125	5	205	9							
*05	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	33	1	2528	3	N	179	358	1			211
							148	5	197	9							
*06	2664	X	2664	-0-	-0- B	-0-	2376	3	110	5	N	162					373
							178	9									

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

*07	806	N	259	-0-	-547 B	-0-	204	3	12	5	N	39	185	1			117
							43	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					117
*10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					117
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	52310	X	52310	-0-	-0-	B	-0-	739	1	45826	3	N	2846	1829	0	728	1	448
								2614	5	3131	9							
*08	47190	X	47190	-0-	-0-	B	-0-	731	1	43662	3	N	2543	2553	0			438
								2797	9									
*09	41606	X	41606	-0-	-0-	B	-0-	859	1	38526	3	N	1994	1976	0			456
								28	5	2193	9							
*10	40495	X	40495	-0-	-0-	B	-0-	851	1	36104	3	N	2243	2208	0			491
								1073	5	2467	9							
*11	36815	X	36815	-0-	-0-	B	-0-	865	1	33217	3	N	2138	2137	0			492
								381	5	2352	9							
*12	34886	X	34886	-0-	-0-	B	-0-	896	1	31085	3	N	2043	2050	0			485
								658	5	2247	9							
*01	32302	X	32302	-0-	-0-	B	-0-	866	1	26905	3	N	1909	1813	0	176	1	405
								2431	5	2100	9							
*02	27810	X	27810	-0-	-0-	B	-0-	792	1	23575	3	N	1578	1581	0			402
								1707	5	1736	9							
*03	37179	X	37179	-0-	-0-	B	-0-	791	1	34106	3	N	1945	1435	0	537	1	375
								142	5	2140	9							
*04	32870	X	32870	-0-	-0-	B	-0-	830	1	28593	3	N	1637	1643	0			369
								1646	5	1801	9							
*05	29091	X	29091	-0-	-0-	B	-0-	823	1	25207	3	N	1449	1456	0			362
								1467	5	1594	9							
*06	28660	X	28660	-0-	-0-	B	-0-	823	1	25279	3	N	1270	1277	0			355
								1161	5	1397	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*07	2581	X	2581	-0-	-0-	B	-0-	1	1	2264	3	N	169	180	1			128
								130	5	186	9							
*08	2511	X	2287	-0-	-224	B	-0-	236	1	1910	3	N	128					256
								141	9									
*09	2340	X	2108	-0-	-232	B	-0-	313	1	1683	3	N	101	171	1			186
								1	5	111	9							
*10	2573	X	2144	-0-	-429	B	-0-	449	1	1501	3	N	135					321
								45	5	149	9							
*11	2490	X	2087	-0-	-403	B	-0-	419	1	1570	3	N	73	186	1			208
								18	5	80	9							
*12	2573	X	1094	-0-	-1479	B	-0-	222	1	853	3	N	1	184	1			25
								18	5	1	9							
*01	2294	X	-0-	-0-	-2294	B	-0-					N	-0-					25
*02	2088	X	-0-	-0-	-2088	B	-0-					N	2					27
*03	2170	X	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	-0-					27
*04	2100	X	-0-	-0-	-2100	B	-0-					N	-0-					27
*05	1085	X	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					27
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8866	X	1596	-0-	-7270 B	-0-	697	3	40	5	N	781	371	1			631
							859	9									
*08	8580	X	2074	-0-	-6506 B	-0-	2004	3	70	9	N	64	27	0	177	1	491
*09	888	X	888	-0-	-0- B	-0-	594	3	294	9	N	267	345	1			413
*10	126	X	126	-0-	-0- B	-0-	20	1	106	9	N	96	182	1			327
*11	968	X	968	-0-	-0- B	-0-	11	1	577	3	N	339	375	1			291
							7	5	373	9							
*12	513	X	513	-0-	-0- B	-0-	28	1	94	3	N	354	533	1			112
							2	5	389	9							
*01	1243	X	1243	-0-	-0- B	-0-	769	3	70	5	N	367	169	1			310
							404	9									
*02	1217	X	1217	-0-	-0- B	-0-	788	3	58	5	N	337	366	1			281
							371	9									
*03	1891	X	1891	-0-	-0- B	-0-	1475	3	6	5	N	373	365	1			289
							410	9									
*04	1613	X	1613	-0-	-0- B	-0-	1154	3	67	5	N	356	351	1			294
							392	9									
*05	1439	X	1439	-0-	-0- B	-0-	1029	3	60	5	N	318	49	0	352	1	211
							350	9									
*06	1506	X	1506	-0-	-0- B	-0-	1194	3	55	5	N	234	160	1			285
							257	9									

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

*07	4898	X	3655	-0-	-1243 B	-0-	492	1	2161	3	N	798	920	1			103
							124	5	878	9							
*08	4898	X	3150	-0-	-1748 B	-0-	486	1	1883	3	N	710	552	1			261
							781	9									
*09	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	451	1	2615	3	N	839	71	0	706	1	323
							2	5	923	9							
*10	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	491	1	2420	3	N	731	747	1			307
							73	5	804	9							
*11	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	75	1	2235	3	N	703	549	1			461
							26	5	773	9							
*12	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	23	1	2070	3	N	627	749	1			339
							44	5	690	9							
*01	2656	X	2656	-0-	-0- B	-0-	46	1	1769	3	N	618	562	1			395
							161	5	680	9							
*02	1225	X	1225	-0-	-0- B	-0-	10	1	509	3	N	608	745	1			258
							37	5	669	9							
*03	1913	X	1913	-0-	-0- B	-0-	1238	3	5	5	N	609	552	1			315
							670	9									
*04	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	1963	3	113	5	N	570	523	1			362
							627	9									
*05	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	394	1	1862	3	N	544	116	0	546	1	244
							108	5	598	9							
*06	2652	X	2652	-0-	-0- B	-0-	2010	3	93	5	N	499	543	1			200
							549	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
*07	4371	X	4106	-0-	-265 B	-0-	3166	3	181	5	N	690	731	1			151
							759	9									
*08	4371	X	3919	-0-	-452 B	-0-	3171	3	748	9	N	680	545	1			286
*09	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	2770	3	2	5	N	629	735	1			180
							692	9									
*10	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	3001	3	90	5	N	630	547	1			263
							693	9									
*11	4475	X	4475	-0-	-0- B	-0-	345	1	3356	3	N	668	749	1			182
							39	5	735	9							
*12	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	336	1	3231	3	N	640	557	1			265
							69	5	704	9							
*01	4647	X	4647	-0-	-0- B	-0-	360	1	3294	3	N	629	558	1			336
							301	5	692	9							
*02	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	357	1	3122	3	N	565	740	1			161
							229	5	622	9							
*03	4983	X	4983	-0-	-0- B	-0-	1	1	4291	3	N	612	552	1			221
							18	5	673	9							
*04	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-	426	1	1966	3	N	546	536	1			231
							114	5	601	9							
*05	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	1	1	2557	3	N	586	726	1			91
							149	5	645	9							
*06	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	1	1	2559	3	N	522	367	1			246
							118	5	574	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4824					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4824					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4824					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4824					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4824					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4824					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4824					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4824					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4824					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4824					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4824					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4824					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
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7130	X	6868	-0-	-262 B	-0-	83	1	5336	3	N	1039	1092	1			276
							306	5	1143	9							
*08	7130	X	6696	-0-	-434 B	-0-	18	1	5549	3	N	1026	1080	1			222
							1129	9									
*09	6900	X	6410	-0-	-490 B	-0-	12	1	5306	3	N	989	707	1			504
							4	5	1088	9							
*10	7068	X	6558	-0-	-510 B	-0-	81	1	5191	3	N	1027	1095	1			436
							156	5	1130	9							
*11	6810	X	6132	-0-	-678 B	-0-	95	1	4878	3	N	1002	1089	1			349
							57	5	1102	9							
*12	6882	X	3133	-0-	-3749 B	-0-	110	1	2520	3	N	408	368	1			389
							54	5	449	9							
*01	6696	X	2850	-0-	-3846 B	-0-	80	1	2031	3	N	504	181	1			712
							185	5	554	9							
*02	6206	X	4553	-0-	-1653 B	-0-	38	1	3398	3	N	789	734	1			767
							249	5	868	9							
*03	6572	X	4914	-0-	-1658 B	-0-	136	1	3830	3	N	847	898	1			716
							16	5	932	9							
*04	6120	X	4302	-0-	-1818 B	-0-	217	1	3131	3	N	703	733	1			686
							181	5	773	9							
*05	4867	X	3868	-0-	-999 B	-0-	136	1	2956	3	N	548	547	1			687
							173	5	603	9							
*06	4770	X	3599	-0-	-1171 B	-0-	87	1	2868	3	N	465	536	1			616
							132	5	512	9							

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
*07	4282	X	4282	-0-	-0- B	-0-	204	1	2888	3	N	932	925	1			646
							165	5	1025	9							
*08	3596	X	3482	-0-	-114 B	-0-	448	1	2430	3	N	549	727	1			468
							604	9									
*09	4260	X	2528	-0-	-1732 B	-0-	486	1	1565	3	N	433	347	1			554
							1	5	476	9							
*10	4402	X	2895	-0-	-1507 B	-0-	387	1	1591	3	N	790	918	1			426
							48	5	869	9							
*11	4260	X	2367	-0-	-1893 B	-0-	211	1	1200	3	N	856	936	1			346
							14	5	942	9							
*12	4278	X	2621	-0-	-1657 B	-0-	269	1	1375	3	N	862	548	1			660
							29	5	948	9							
*01	3472	X	2486	-0-	-986 B	-0-	198	1	1267	3	N	823	1073	1			410
							116	5	905	9							
*02	2697	X	2060	-0-	-637 B	-0-	164	1	1068	3	N	682	933	1			159
							78	5	750	9							
*03	2883	X	2872	-0-	-11 B	-0-	270	1	1748	3	N	770	742	1			187
							7	5	847	9							
*04	2550	X	2284	-0-	-266 B	-0-	60	1	1346	3	N	727	729	1			185
							78	5	800	9							
*05	2635	X	2416	-0-	-219 B	-0-	1557	3	91	5	N	698	733	1			150
							768	9									
*06	2790	X	2658	-0-	-132 B	-0-	2	1	1871	3	N	635	542	1			243
							86	5	699	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	174	1			106
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					218
*08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					218
*09	360	X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					218
*10	7	X	7	-0-	-0- B	-0-	7	1			N	-0-					218
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					218
*12	7	X	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					218
*01	58	X	58	-0-	-0- B	-0-	52	1	6	9	N	5					223
*02	242	X	242	-0-	-0- B	-0-	242	1			N	-0-					223
*03	208	X	208	-0-	-0- B	-0-	109	1	91	3	N	7	180	1			50
							8	9									
*04	60	X	24	-0-	-36 B	-0-	23	3	1	5	N	-0-					50
*05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					50
*06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					50

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
*07	17095	X	17095	-0-	-0- B	-0-	238	1	15385	3	N	537	509	1			353
							881	5	591	9							
*08	17604	X	17604	-0-	-0- B	-0-	16262	3	1342	9	N	1220	1095	1			478
*09	10813	X	10813	-0-	-0- B	-0-	9896	3	7	5	N	827	713	1			592
							910	9									
*10	8877	X	8877	-0-	-0- B	-0-	7736	3	232	5	N	826	912	1			506
							909	9									
*11	7290	X	3864	-0-	-3426 B	-0-	24	1	2972	3	N	758	933	1			331
							34	5	834	9							
*12	7533	X	3836	-0-	-3697 B	-0-	2888	3	62	5	N	805	543	1			593
							886	9									
*01	7533	X	4301	-0-	-3232 B	-0-	3128	3	286	5	N	806	936	1			463
							887	9									
*02	7047	X	3648	-0-	-3399 B	-0-	2731	3	200	5	N	652	736	1			379
							717	9									
*03	9548	X	9548	-0-	-0- B	-0-	8612	3	36	5	N	818	739	1			458
							900	9									
*04	4575	X	4575	-0-	-0- B	-0-	3469	3	200	5	N	824	920	1			362
							906	9									
*05	4606	X	4606	-0-	-0- B	-0-	3561	3	208	5	N	761	713	1			410
							837	9									
*06	7290	X	4339	-0-	-2951 B	-0-	3435	3	159	5	N	677	711	1			376
							745	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					125
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
*10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					125
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					125
*01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					125
*02	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	23	1	1623	3	N	501	358	1			268
							119	5	551	9							
*03	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	56	1	1839	3	N	435	371	1			332
							8	5	479	9							
*04	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	76	1	2443	3	N	457	357	1			432
							141	5	503	9							
*05	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	131	1	1892	3	N	420	360	1			492
							111	5	462	9							
*06	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	220	1	1720	3	N	358	360	1			490
							79	5	394	9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

*07	868	N	807	-0-	-61 B	-0-	4	1	665	3	N	91					417
							38	5	100	9							
*08	868	N	771	-0-	-97 B	-0-	729	3	42	9	N	38					455
*09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	812	3	1	5	N	177	182	1			450
							195	9									
*10	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1098	3	33	5	N	25	183	1			292
							28	9									
*11	750	N	314	-0-	-436 B	-0-	205	3	2	5	N	97					389
							107	9									
*12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					389
*01	868	N	3	-0-	-865 B	-0-	3	1			N	-0-					389
*02	319	N	77	-0-	-242 B	-0-	65	1	12	9	N	11					400
*03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	34	1	8	9	N	7					407
*04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	71	1	3	9	N	3					410
*05	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	290	1	952	3	N	240					650
							56	5	264	9							
*06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	308	1	601	3	N	83					733
							28	5	91	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2418	X	2418	-0-	-0- B	-0-	1918	3	109	5	N	355	299	0			426
							391	9									
*08	2263	X	2244	-0-	-19 B	-0-	66	1	1793	3	N	350	355	0			421
							385	9									
*09	2130	X	2130	-0-	-0- B	-0-	186	1	1577	3	N	333	336	0			418
							1	5	366	9							
*10	2418	X	2013	-0-	-405 B	-0-	223	1	1387	3	N	329	175	0	184	1	388
							41	5	362	9							
*11	2340	X	1825	-0-	-515 B	-0-	172	1	1256	3	N	347	360	1			375
							15	5	382	9							
*12	2418	X	1792	-0-	-626 B	-0-	419	1	996	3	N	324	343	1			356
							21	5	356	9							
*01	2232	X	1771	-0-	-461 B	-0-	393	1	929	3	N	331					687
							85	5	364	9							
*02	2059	X	1616	-0-	-443 B	-0-	356	1	850	3	N	316	359	1			644
							62	5	348	9							
*03	2015	X	1254	-0-	-761 B	-0-	336	1	654	3	N	237	183	1			698
							3	5	261	9							
*04	1830	X	1539	-0-	-291 B	-0-	332	1	840	3	N	289	540	1			447
							49	5	318	9							
*05	1798	X	1569	-0-	-229 B	-0-	294	1	907	3	N	286	357	1			376
							53	5	315	9							
*06	1710	X	1548	-0-	-162 B	-0-	267	1	943	3	N	267					643
							44	5	294	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

*07	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	144	1	1008	3	N	231	233	0			193
							57	5	254	9							
*08	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	188	1	985	3	N	211	212	0			192
							232	9									
*09	1320	N	635	-0-	-685 B	-0-	169	1	371	3	N	86	85	0			193
							95	9									
*10	1457	N	199	-0-	-1258 B	-0-	85	1	80	3	N	29					222
							2	5	32	9							
*11	1350	N	190	-0-	-1160 B	-0-	180	1	10	9	N	9					231
*12	651	N	125	-0-	-526 B	-0-	125	1			N	-0-					231
*01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	1			N	-0-					231
*02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	1			N	-0-					231
*03	124	N	46	-0-	-78 B	-0-	46	1			N	-0-					231
*04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					231
*05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	3					234
*06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					234

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 #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5239	X	4930	-0-	-309 B	-0-	41	1	3957	3	N	641	544	1			435
							227	5	705	9							
*08	5084	X	4803	-0-	-281 B	-0-	4145	3	658	9	N	598	715	1			318
*09	4920	X	4445	-0-	-475 B	-0-	99	1	3696	3	N	588	362	1			544
							3	5	647	9							
*10	5053	X	4746	-0-	-307 B	-0-	207	1	3679	3	N	681	726	1			499
							111	5	749	9							
*11	4770	X	4293	-0-	-477 B	-0-	300	1	3264	3	N	628	728	1			399
							38	5	691	9							
*12	4929	X	4225	-0-	-704 B	-0-	328	1	3172	3	N	597	364	1			632
							68	5	657	9							
*01	4805	X	4399	-0-	-406 B	-0-	378	1	3041	3	N	638	550	1			720
							278	5	702	9							
*02	4437	X	4003	-0-	-434 B	-0-	80	1	3063	3	N	578	558	1			740
							224	5	636	9							
*03	4743	X	4265	-0-	-478 B	-0-	62	1	3568	3	N	564	900	1			404
							15	5	620	9							
*04	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	50	1	3469	3	N	608	734	1			278
							200	5	669	9							
*05	4402	X	4396	-0-	-6 B	-0-	51	1	3500	3	N	582	355	1			505
							205	5	640	9							
*06	4260	X	4123	-0-	-137 B	-0-	60	1	3294	3	N	561	529	1			537
							152	5	617	9							

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
*07	5363	X	4646	-0-	-717 B	-0-	3855	3	221	5	N	518	352	1			609
							570	9									
*08	5270	X	935	-0-	-4335 B	-0-	3	1	802	3	N	118	357	1			370
							130	9									
*09	6292	X	6292	-0-	-0- B	-0-	21	1	5473	3	N	722	696	1			396
							4	5	794	9							
*10	5022	X	4539	-0-	-483 B	-0-	3832	3	115	5	N	538	359	1			575
							592	9									
*11	4860	X	4166	-0-	-694 B	-0-	3589	3	42	5	N	486	722	1			339
							535	9									
*12	6324	X	4211	-0-	-2113 B	-0-	3575	3	76	5	N	509	177	1			671
							560	9									
*01	6324	X	3575	-0-	-2749 B	-0-	2801	3	256	5	N	471	374	1			768
							518	9									
*02	5916	X	4029	-0-	-1887 B	-0-	3243	3	237	5	N	499	528	1			739
							549	9									
*03	4526	X	4034	-0-	-492 B	-0-	3551	3	15	5	N	425	535	1			629
							468	9									
*04	4170	X	3511	-0-	-659 B	-0-	2870	3	166	5	N	432	365	1			696
							475	9									
*05	4309	X	3804	-0-	-505 B	-0-	1	1	3190	3	N	388	712	1			372
							186	5	427	9							
*06	4170	X	3586	-0-	-584 B	-0-	2974	3	137	5	N	432	354	1			450
							475	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 #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6328	-0-	-554 B	-0-	5165	3	296	5	N	788	704	1			420
							867	9									
*08	6882	X	6383	-0-	-499 B	-0-	7	1	5424	3	N	865	906	1			379
							952	9									
*09	6660	X	6288	-0-	-372 B	-0-	12	1	5089	3	N	1075	723	1			731
							4	5	1183	9							
*10	6696	X	6073	-0-	-623 B	-0-	18	1	4910	3	N	906	1270	1			367
							148	5	997	9							
*11	6270	X	5663	-0-	-607 B	-0-	4661	3	54	5	N	862	727	1			502
							948	9									
*12	6510	X	5696	-0-	-814 B	-0-	4611	3	99	5	N	896	737	1			661
							986	9									
*01	6510	X	5708	-0-	-802 B	-0-	4311	3	394	5	N	912	934	1			639
							1003	9									
*02	6090	X	5204	-0-	-886 B	-0-	4023	3	295	5	N	805	730	1			714
							886	9									
*03	6076	X	5932	-0-	-144 B	-0-	4983	3	21	5	N	844	1097	1			461
							928	9									
*04	5768	X	5768	-0-	-0- B	-0-	4586	3	265	5	N	834	911	1			384
							917	9									
*05	5776	X	5776	-0-	-0- B	-0-	4627	3	270	5	N	799	530	1			653
							879	9									
*06	5730	X	5481	-0-	-249 B	-0-	4434	3	205	5	N	765	711	1			707
							842	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-					129
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-					129
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-					129
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-					129
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-					129
*12	14B2	EXT	2824	-0-	2824 B	-221364	3	1	2448	3	N	292					421
							52	5	321	9							
*01	14B2	EXT	16221	-0-	16221 B	-205143	155	1	13409	3	N	1303	1106	1			618
							1224	5	1433	9							
*02	14B2	EXT	12064	-0-	12064 B	-193079	83	1	10256	3	N	885	897	1			606
							751	5	974	9							
*03	14B2	EXT	10919	-0-	10919 B	-182160	65	1	9964	3	N	772	728	1			650
							41	5	849	9							
*04	T. A.		9441	-0-	9441 B	-172719	121	1	8116	3	N	668	696	1			622
							469	5	735	9							
*05	T. A.		9128	-0-	9128 B	-163591	180	1	7824	3	N	606	546	1			682
							457	5	667	9							
*06	0	X	8236	-0-	8236 B	-155355	170	1	7119	3	N	562	716	1			528
							329	5	618	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7223	X	6815	-0-	-408 B	-0-	344	1	4972	3	N	1105	457	0	559	1	113
							283	5	1216	9							
*08	8060	X	7323	-0-	-737 B	-0-	461	1	5664	3	N	1089	1100	1			102
							1198	9									
*09	7800	X	6912	-0-	-888 B	-0-	372	1	5406	3	N	1027	908	1			221
							4	5	1130	9							
*10	8060	X	5449	-0-	-2611 B	-0-	407	1	3958	3	N	877	918	1			180
							119	5	965	9							
*11	7680	X	5882	-0-	-1798 B	-0-	359	1	4512	3	N	872	932	1			120
							52	5	959	9							
*12	7316	X	5153	-0-	-2163 B	-0-	306	1	3864	3	N	818	742	1			196
							83	5	900	9							
*01	7316	X	4831	-0-	-2485 B	-0-	307	1	3216	3	N	922	1077	1			41
							294	5	1014	9							
*02	6670	X	3918	-0-	-2752 B	-0-	236	1	2491	3	N	917	749	1			209
							182	5	1009	9							
*03	6076	X	5735	-0-	-341 B	-0-	4587	3	19	5	N	1026	1097	1			138
							1129	9									
*04	5880	X	4867	-0-	-1013 B	-0-	65	1	3570	3	N	933	912	1			159
							206	5	1026	9							
*05	5146	X	4009	-0-	-1137 B	-0-	2965	3	173	5	N	792	742	1			209
							871	9									
*06	5550	X	4119	-0-	-1431 B	-0-	3141	3	145	5	N	757	746	1			220
							833	9									

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

*07	2313	X	2313	-0-	-0- B	-0-	1838	3	104	5	N	337	317	0	186	1	183
							371	9									
*08	1520	X	1520	-0-	-0- B	-0-	1	1	1288	3	N	210					393
							231	9									
*09	1414	X	1414	-0-	-0- B	-0-	1200	3	1	5	N	194	354	1			233
							213	9									
*10	1673	X	1673	-0-	-0- B	-0-	186	1	1227	3	N	203	187	1			249
							37	5	223	9							
*11	1514	X	1514	-0-	-0- B	-0-	218	1	1071	3	N	194					443
							12	5	213	9							
*12	1213	X	1213	-0-	-0- B	-0-	316	1	660	3	N	203	177	1			469
							14	5	223	9							
*01	858	X	858	-0-	-0- B	-0-	336	1	316	3	N	161					630
							29	5	177	9							
*02	905	X	905	-0-	-0- B	-0-	292	1	416	3	N	152	364	1			418
							30	5	167	9							
*03	816	X	816	-0-	-0- B	-0-	309	1	404	3	N	92	180	1			330
							2	5	101	9							
*04	1004	X	1004	-0-	-0- B	-0-	271	1	537	3	N	150	175	1			305
							31	5	165	9							
*05	887	X	887	-0-	-0- B	-0-	279	1	465	3	N	105					410
							27	5	116	9							
*06	499	X	499	-0-	-0- B	-0-	266	1	196	3	N	25					435
							9	5	28	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11470	X	9392	-0-	-2078 B	-0-	689	1	6683	3	N	1491	1492	0			43
							380	5	1640	9							
*08	10540	X	9279	-0-	-1261 B	-0-	432	1	7256	3	N	1446	1447	0			42
							1591	9									
*09	10050	X	8760	-0-	-1290 B	-0-	407	1	6853	3	N	1359	1359	0			42
							5	5	1495	9							
*10	10075	X	8864	-0-	-1211 B	-0-	517	1	6713	3	N	1302	187	0	925	1	232
							202	5	1432	9							
*11	7409	X	7409	-0-	-0- B	-0-	562	1	5486	3	N	1179	1100	1			311
							64	5	1297	9							
*12	7990	X	7990	-0-	-0- B	-0-	580	1	5825	3	N	1328	543	0	880	1	216
							124	5	1461	9							
*01	7788	X	7788	-0-	-0- B	-0-	629	1	5237	3	N	1313	1263	1			266
							478	5	1444	9							
*02	7939	X	7939	-0-	-0- B	-0-	553	1	5561	3	N	1289	222	0	1096	1	237
							407	5	1418	9							
*03	8432	X	8432	-0-	-0- B	-0-	598	1	6313	3	N	1359	1371	0	181	1	44
							26	5	1495	9							
*04	8344	X	8344	-0-	-0- B	-0-	611	1	5915	3	N	1344	1344	0			44
							340	5	1478	9							
*05	7922	X	7922	-0-	-0- B	-0-	599	1	5501	3	N	1366	1366	0			44
							319	5	1503	9							
*06	455	X	455	-0-	-0- B	-0-	454	1	1	9	N	1					45

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

*07	16344	X	16344	-0-	-0- B	-0-	13866	3	791	5	N	1534	1333	0	186	1	137
							1687	9									
*08	15174	X	15174	-0-	-0- B	-0-	13539	3	1635	9	N	1486	1481	0			142
*09	13800	X	8531	-0-	-5269 B	-0-	7320	3	5	5	N	1096	1092	0			146
							1206	9									
*10	16337	X	8382	-0-	-7955 B	-0-	8137	3	245	5	N	-0-					146
*11	1853	X	1853	-0-	-0- B	-0-	1812	3	21	5	N	18					164
							20	9									
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					167
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					167
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					167
*03	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	3412	3	14	5	N	48	168	1			47
							53	9									
*04	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	1	3	4	9	N	4					51
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8835	X	7355	-0-	-1480 B	-0-	237	1	5722	3	N	973	948	0			86
							326	5	1070	9							
*08	8835	X	7698	-0-	-1137 B	-0-	200	1	6422	3	N	978	830	0	180	1	54
							1076	9									
*09	8550	X	6792	-0-	-1758 B	-0-	166	1	5717	3	N	823	824	0			53
							4	5	905	9							
*10	9637	X	9637	-0-	-0- B	-0-	247	1	7797	3	N	1236	1238	0			51
							233	5	1360	9							
*11	11639	X	11639	-0-	-0- B	-0-	240	1	9412	3	N	1707	1224	0	370	1	164
							109	5	1878	9							
*12	12205	X	12205	-0-	-0- B	-0-	267	1	9612	3	N	1929	1932	0			161
							204	5	2122	9							
*01	12663	X	12663	-0-	-0- B	-0-	257	1	9676	3	N	1683	1507	0	177	1	160
							879	5	1851	9							
*02	11843	X	11843	-0-	-0- B	-0-	215	1	9002	3	N	1792	1793	0			159
							655	5	1971	9							
*03	11387	X	11387	-0-	-0- B	-0-	228	1	9239	3	N	1711	1711	0			159
							38	5	1882	9							
*04	9690	X	9148	-0-	-542 B	-0-	223	1	7049	3	N	1337	1337	0			159
							405	5	1471	9							
*05	8726	X	8726	-0-	-0- B	-0-	215	1	6632	3	N	1358	1359	0			158
							385	5	1494	9							
*06	56	X	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					158

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
*07	5352	X	5352	-0-	-0- B	-0-	267	1	3716	3	N	1053	1054	0			104
							211	5	1158	9							
*08	1404	X	1404	-0-	-0- B	-0-	285	1	656	3	N	421	424	0			101
							463	9									
*09	597	X	597	-0-	-0- B	-0-	293	1	77	3	N	206	207	0			100
							227	9									
*10	455	X	455	-0-	-0- B	-0-	339	1	3	3	N	103	104	0			99
							113	9									
*11	569	X	569	-0-	-0- B	-0-	316	1	123	3	N	117	48	0			168
							1	5	129	9							
*12	1084	X	1084	-0-	-0- B	-0-	325	1	561	3	N	169	179	1			158
							12	5	186	9							
*01	1024	X	1024	-0-	-0- B	-0-	374	1	444	3	N	150	173	1			135
							41	5	165	9							
*02	945	X	945	-0-	-0- B	-0-	60	1	665	3	N	155					290
							49	5	171	9							
*03	996	X	996	-0-	-0- B	-0-	64	1	824	3	N	95	179	1			206
							3	5	105	9							
*04	780	X	780	-0-	-0- B	-0-	59	1	519	3	N	156	171	1			191
							30	5	172	9							
*05	713	X	713	-0-	-0- B	-0-	66	1	463	3	N	143					334
							27	5	157	9							
*06	723	X	723	-0-	-0- B	-0-	72	1	493	3	N	123	182	1			275
							23	5	135	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15190	X	12459	-0-	-2731 B	-0-	513	1	8797	3	N	2428	2430	0			83
							478	5	2671	9							
*08	17533	X	17533	-0-	-0- B	-0-	479	1	14595	3	N	2235	2239	0			79
							2459	9									
*09	17837	X	17837	-0-	-0- B	-0-	459	1	14981	3	N	2169	2172	0			76
							11	5	2386	9							
*10	15190	X	4622	-0-	-10568 B	-0-	397	1	3474	3	N	591	594	0			73
							101	5	650	9							
*11	17697	X	17697	-0-	-0- B	-0-	586	1	14564	3	N	2166	2167	0			72
							164	5	2383	9							
*12	16716	X	16716	-0-	-0- B	-0-	955	1	13093	3	N	2173	634	0	1267	1	344
							278	5	2390	9							
*01	15190	X	3889	-0-	-11301 B	-0-	695	1	2458	3	N	465	716	1			93
							224	5	512	9							
*02	14210	X	21	-0-	-14189 B	-0-	21	1			N	-0-					93
*03	15190	X	325	-0-	-14865 B	-0-	325	1			N	-0-					93
*04	14700	X	522	-0-	-14178 B	-0-	522	1			N	-0-					93
*05	15190	X	571	-0-	-14619 B	-0-	571	1			N	-0-					93
*06	3780	X	387	-0-	-3393 B	-0-	387	1			N	-0-					93

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52481					N	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52481					N	-0-					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52481					N	-0-					7
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52481					N	-0-					7
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52481					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52481					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52481					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52481					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52481					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52481					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52481					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52481					N	-0-					7

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	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
*07	7719	X	4615	-0-	-3104 B	-0-	11	1	4002	3	N	339	357	1			463
							229	5	373	9							
*08	6789	X	5635	-0-	-1154 B	-0-	175	1	4987	3	N	430	552	1			341
							473	9									
*09	6420	X	5733	-0-	-687 B	-0-	68	1	5143	3	N	471	542	1			270
							4	5	518	9							
*10	6679	X	6679	-0-	-0- B	-0-	370	1	5532	3	N	555	359	1			466
							166	5	611	9							
*11	6120	X	5450	-0-	-670 B	-0-	478	1	4395	3	N	478	365	1			579
							51	5	526	9							
*12	6185	X	6185	-0-	-0- B	-0-	499	1	5027	3	N	501	730	1			350
							108	5	551	9							
*01	6665	X	5933	-0-	-732 B	-0-	489	1	4355	3	N	628	360	1			618
							398	5	691	9							
*02	6235	X	5761	-0-	-474 B	-0-	509	1	4280	3	N	599	561	1			656
							313	5	659	9							
*03	6665	X	5773	-0-	-892 B	-0-	493	1	5028	3	N	210	543	1			323
							21	5	231	9							
*04	5970	X	5560	-0-	-410 B	-0-	497	1	4320	3	N	449	357	1			415
							249	5	494	9							
*05	6200	X	5249	-0-	-951 B	-0-	478	1	4052	3	N	438	360	1			493
							237	5	482	9							
*06	5970	X	5390	-0-	-580 B	-0-	593	1	4183	3	N	383	355	1			521
							193	5	421	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
*07	8742	X	8415	-0-	-327 B	-0-	210	1	6292	3	N	1412	1420	1			415
							360	5	1553	9							
*08	10416	X	10416	-0-	-0- B	-0-	248	1	8317	3	N	1683	1792	1			306
							1851	9									
*09	9165	X	9165	-0-	-0- B	-0-	281	1	7178	3	N	1546	1435	1			417
							5	5	1701	9							
*10	9245	X	9245	-0-	-0- B	-0-	404	1	6984	3	N	1497	1467	1			447
							210	5	1647	9							
*11	10080	X	8749	-0-	-1331 B	-0-	365	1	6847	3	N	1325	1455	1			317
							79	5	1458	9							
*12	10416	X	7372	-0-	-3044 B	-0-	367	1	5273	3	N	1472	1102	1			687
							113	5	1619	9							
*01	10416	X	8078	-0-	-2338 B	-0-	338	1	5640	3	N	1441	1658	1			470
							515	5	1585	9							
*02	8874	X	6829	-0-	-2045 B	-0-	308	1	4902	3	N	1145	1095	1			520
							359	5	1260	9							
*03	9238	X	6344	-0-	-2894 B	-0-	317	1	4888	3	N	1017	1262	1			275
							20	5	1119	9							
*04	8760	X	5623	-0-	-3137 B	-0-	346	1	4026	3	N	925	719	1			481
							233	5	1018	9							
*05	8091	X	6102	-0-	-1989 B	-0-	377	1	4409	3	N	962	1088	1			355
							258	5	1058	9							
*06	7830	X	5842	-0-	-1988 B	-0-	335	1	4316	3	N	902	712	1			545
							199	5	992	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
*07	7068 X	117	-0-	-6951 B	-0-	117 1		N	-0-			330
*08	7298 X	7298	-0-	-0- B	-0-	22 1	6659 3	N	561	542 1		349
						617 9						
*09	6720 X	4430	-0-	-2290 B	-0-	80 1	3917 3	N	391	340 1		400
						3 5	430 9					
*10	7605 X	7605	-0-	-0- B	-0-	48 1	6622 3	N	669	744 1		325
						199 5	736 9					
*11	7050 X	6251	-0-	-799 B	-0-	5545 3	64 5	N	584	368 1		541
						642 9						
*12	7285 X	6032	-0-	-1253 B	-0-	5317 3	114 5	N	546	735 1		352
						601 9						
*01	7595 X	6499	-0-	-1096 B	-0-	5428 3	496 5	N	523	183 1		692
						575 9						
*02	7105 X	6283	-0-	-822 B	-0-	5338 3	391 5	N	504	519 1		677
						554 9						
*03	7595 X	5932	-0-	-1663 B	-0-	3 1	5498 3	N	371	721 1		327
						23 5	408 9					
*04	6300 X	5189	-0-	-1111 B	-0-	1 1	4464 3	N	424	359 1		392
						258 5	466 9					
*05	6727 X	5703	-0-	-1024 B	-0-	4851 3	284 5	N	516	357 1		551
						568 9						
*06	6510 X	5538	-0-	-972 B	-0-	4790 3	221 5	N	479	359 1		671
						527 9						

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

*07	23417 X	23417	-0-	-0- B	-0-	386 1	18550 3	N	3107	3102 1		141
						1063 5	3418 9					
*08	24505 X	24505	-0-	-0- B	-0-	365 1	20722 3	N	3107	2885 1		363
						3418 9						
*09	25411 X	25411	-0-	-0- B	-0-	358 1	21840 3	N	2906	3092 1		177
						16 5	3197 9					
*10	22856 X	22856	-0-	-0- B	-0-	361 1	18633 3	N	3002	2953 1		226
						560 5	3302 9					
*11	23833 X	23833	-0-	-0- B	-0-	445 1	20109 3	N	2769	2807 1		188
						233 5	3046 9					
*12	25964 X	25964	-0-	-0- B	-0-	492 1	21884 3	N	2836	2771 1		253
						468 5	3120 9					
*01	23365 X	23365	-0-	-0- B	-0-	476 1	18488 3	N	2469	649 0	2001 1	72
						1685 5	2716 9					
*02	20126 X	20126	-0-	-0- B	-0-	423 1	15945 3	N	2361	2000 0	372 1	61
						1161 5	2597 9					
*03	19524 X	19524	-0-	-0- B	-0-	16370 3	68 5	N	2805	2807 0		59
						3086 9						
*04	5125 X	5125	-0-	-0- B	-0-	58 1	4269 3	N	503	504 0		58
						245 5	553 9					
*05	20652 X	20652	-0-	-0- B	-0-	18196 3	1060 5	N	1269	1269 0		58
						1396 9						
*06	6492 X	6492	-0-	-0- B	-0-	5134 3	234 5	N	1022	1015 0		65
						1124 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
*07	7659	X	7659	-0-	-0- B	-0-	58	1	6046	3	N	1099	1062	1			372
							346	5	1209	9							
*08	6577	X	6577	-0-	-0- B	-0-	13	1	5509	3	N	959	897	1			434
							1055	9									
*09	6360	X	6116	-0-	-244 B	-0-	40	1	5084	3	N	898	862	1			470
							4	5	988	9							
*10	7657	X	5996	-0-	-1661 B	-0-	45	1	4818	3	N	898	925	1			443
							145	5	988	9							
*11	7410	X	5301	-0-	-2109 B	-0-	30	1	4312	3	N	826	737	1			532
							50	5	909	9							
*12	7657	X	5651	-0-	-2006 B	-0-	25	1	4705	3	N	745	551	1			726
							101	5	820	9							
*01	6572	X	4756	-0-	-1816 B	-0-	27	1	3609	3	N	719	734	1			711
							329	5	791	9							
*02	5916	X	4766	-0-	-1150 B	-0-	86	1	3562	3	N	779	732	1			758
							261	5	857	9							
*03	5983	X	4132	-0-	-1851 B	-0-	88	1	3302	3	N	662	725	1			695
							14	5	728	9							
*04	6023	X	6023	-0-	-0- B	-0-	98	1	4934	3	N	642	541	1			796
							285	5	706	9							
*05	5903	X	5903	-0-	-0- B	-0-	106	1	4705	3	N	743	875	1			664
							275	5	817	9							
*06	5286	X	5286	-0-	-0- B	-0-	53	1	4264	3	N	702	732	1			634
							197	5	772	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8804	X	8788	-0-	-16 B	-0-	204	1	7005	3	N	1071	1060	1			295
							401	5	1178	9							
*08	9114	X	6874	-0-	-2240 B	-0-	321	1	5524	3	N	935	720	1			510
							1029	9									
*09	8820	X	5975	-0-	-2845 B	-0-	237	1	4829	3	N	823	720	1			613
							4	5	905	9							
*10	9114	X	5791	-0-	-3323 B	-0-	327	1	4400	3	N	847	917	1			543
							132	5	932	9							
*11	8520	X	6044	-0-	-2476 B	-0-	372	1	4718	3	N	817	747	1			613
							55	5	899	9							
*12	8773	X	6499	-0-	-2274 B	-0-	399	1	5005	3	N	898	737	1			774
							107	5	988	9							
*01	6882	X	6164	-0-	-718 B	-0-	418	1	4380	3	N	878	929	1			723
							400	5	966	9							
*02	5829	X	5229	-0-	-600 B	-0-	375	1	3726	3	N	777	734	1			766
							273	5	855	9							
*03	6510	X	5547	-0-	-963 B	-0-	371	1	4344	3	N	740	732	1			774
							18	5	814	9							
*04	6300	X	5986	-0-	-314 B	-0-	517	1	4371	3	N	769	891	1			652
							252	5	846	9							
*05	6510	X	6046	-0-	-464 B	-0-	315	1	4676	3	N	711	836	1			527
							273	5	782	9							
*06	5970	X	5378	-0-	-592 B	-0-	219	1	4278	3	N	621	716	1			432
							198	5	683	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
*07	15097	X	8704	-0-	-6393 B	-0-	7234	3	413	5	N	961	954	0			64
							1057	9									
*08	15097	X	9877	-0-	-5220 B	-0-	8708	3	1169	9	N	1063	1065	0			62
*09	11700	X	9359	-0-	-2341 B	-0-	8252	3	6	5	N	1001	1003	0			60
							1101	9									
*10	11036	X	9225	-0-	-1811 B	-0-	14	1	7864	3	N	1011	1013	0			58
							235	5	1112	9							
*11	9810	X	8105	-0-	-1705 B	-0-	36	1	6915	3	N	976	976	0			58
							80	5	1074	9							
*12	9889	X	5222	-0-	-4667 B	-0-	4475	3	95	5	N	593	593	0			58
							652	9									
*01	9889	X	3886	-0-	-6003 B	-0-	4	1	3087	3	N	467	468	0			57
							281	5	514	9							
*02	9048	X	4878	-0-	-4170 B	-0-	3919	3	286	5	N	612	612	0			57
							673	9									
*03	10654	X	10654	-0-	-0- B	-0-	1	1	9259	3	N	1233	1041	0	183	1	66
							38	5	1356	9							
*04	8100	X	7479	-0-	-621 B	-0-	6139	3	353	5	N	897	898	0			65
							987	9									
*05	5208	X	3516	-0-	-1692 B	-0-	2334	3	134	5	N	953	955	0			63
							1048	9									
*06	10320	X	9578	-0-	-742 B	-0-	194	1	7842	3	N	1077	1078	0			62
							357	5	1185	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

*07	14787	X	13815	-0-	-972 B	-0-	332	1	10237	3	N	2418	2161	1			675
							586	5	2660	9							
*08	14787	X	10377	-0-	-4410 B	-0-	338	1	8038	3	N	1819	1988	1			506
							2001	9									
*09	14310	X	9430	-0-	-4880 B	-0-	266	1	7436	3	N	1566	1606	1			466
							5	5	1723	9							
*10	14787	X	11439	-0-	-3348 B	-0-	275	1	8940	3	N	1777	1641	1			602
							269	5	1955	9							
*11	14310	X	11126	-0-	-3184 B	-0-	352	1	8705	3	N	1789	1836	1			555
							101	5	1968	9							
*12	13826	X	11010	-0-	-2816 B	-0-	499	1	8372	3	N	1782	1644	1			693
							179	5	1960	9							
*01	11439	X	8929	-0-	-2510 B	-0-	436	1	6193	3	N	1577	1641	1			629
							565	5	1735	9							
*02	10759	X	8732	-0-	-2027 B	-0-	436	1	6066	3	N	1624	1476	1			777
							444	5	1786	9							
*03	13108	X	13108	-0-	-0- B	-0-	461	1	10700	3	N	1729	1808	1			698
							45	5	1902	9							
*04	11130	X	8571	-0-	-2559 B	-0-	201	1	6446	3	N	1411	1452	1			657
							372	5	1552	9							
*05	11274	X	11274	-0-	-0- B	-0-	116	1	8951	3	N	1531	1441	1			747
							523	5	1684	9							
*06	12690	X	9011	-0-	-3679 B	-0-	14	1	7220	3	N	1313	1442	1			618
							333	5	1444	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
*07	5353	X	5353	-0-	-0- B	-0-	286	1	3793	3	N	961	726	1			396
							217	5	1057	9							
*08	5370	X	5370	-0-	-0- B	-0-	583	1	3878	3	N	826	721	1			501
							909	9									
*09	5260	X	5260	-0-	-0- B	-0-	453	1	3981	3	N	748	728	1			521
							3	5	823	9							
*10	5423	X	5423	-0-	-0- B	-0-	281	1	4182	3	N	758	725	1			554
							126	5	834	9							
*11	5190	X	4806	-0-	-384 B	-0-	156	1	3812	3	N	722	737	1			539
							44	5	794	9							
*12	5425	X	4446	-0-	-979 B	-0-	431	1	3146	3	N	729	542	1			726
							67	5	802	9							
*01	5425	X	3517	-0-	-1908 B	-0-	372	1	2272	3	N	605	550	1			781
							207	5	666	9							
*02	5075	X	4543	-0-	-532 B	-0-	153	1	3322	3	N	750	734	1			797
							243	5	825	9							
*03	5818	X	5818	-0-	-0- B	-0-	153	1	4732	3	N	830	907	1			720
							20	5	913	9							
*04	4800	X	4098	-0-	-702 B	-0-	393	1	2811	3	N	665	706	1			679
							162	5	732	9							
*05	4867	X	4807	-0-	-60 B	-0-	217	1	3627	3	N	683	537	1			825
							212	5	751	9							
*06	5640	X	4543	-0-	-1097 B	-0-	256	1	3460	3	N	606	890	1			541
							160	5	667	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

*07	3131	X	290	-0-	-2841 B	-0-	264	3	15	5	N	10					97
							11	9									
*08	7917	X	7917	-0-	-0- B	-0-	6687	3	1230	9	N	1118	720	1			495
*09	6773	X	6773	-0-	-0- B	-0-	5916	3	4	5	N	775	718	1			552
							853	9									
*10	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	2962	3	89	5	N	350	742	1			160
							385	9									
*11	7650	X	494	-0-	-7156 B	-0-	476	3	6	5	N	11					171
							12	9									
*12	7905	X	451	-0-	-7454 B	-0-	51	3	1	5	N	363					534
							399	9									
*01	7905	X	750	-0-	-7155 B	-0-	245	3	22	5	N	439	372	1			601
							483	9									
*02	6554	X	-0-	-0-	-6554 B	-0-					N	54					655
*03	3441	X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					N	74					729
*04	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	3255	3	188	5	N	769	904	1			594
							846	9									
*05	1410	X	1410	-0-	-0- B	-0-	851	3	50	5	N	463	363	1			694
							509	9									
*06	4108	X	4108	-0-	-0- B	-0-	3307	3	153	5	N	589	709	1			574
							648	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
*07	22103	X	20204	-0-	-1899 B	-0-	383	1	15728	3	N	2913	2913	0			36
							889	5	3204	9							
*08	22103	X	14739	-0-	-7364 B	-0-	433	1	12025	3	N	2074	2075	0			35
							2281	9									
*09	24771	X	24771	-0-	-0- B	-0-	388	1	20873	3	N	3177	3176	0			36
							15	5	3495	9							
*10	33189	X	33189	-0-	-0- B	-0-	400	1	28504	3	N	3121	2152	0	551	1	454
							852	5	3433	9							
*11	27167	X	27167	-0-	-0- B	-0-	405	1	23829	3	N	2415	2604	1			265
							276	5	2657	9							
*12	24118	X	24006	-0-	-112 B	-0-	641	1	20349	3	N	2346	2215	1			396
							435	5	2581	9							
*01	24118	X	20209	-0-	-3909 B	-0-	706	1	15678	3	N	2176	2442	1			130
							1431	5	2394	9							
*02	22562	X	18885	-0-	-3677 B	-0-	605	1	14969	3	N	2014	1853	1			291
							1096	5	2215	9							
*03	24118	X	18801	-0-	-5317 B	-0-	1	1	16542	3	N	1990	2028	1			253
							69	5	2189	9							
*04	23340	X	17402	-0-	-5938 B	-0-	46	1	14474	3	N	1860	1838	1			275
							836	5	2046	9							
*05	24056	X	16665	-0-	-7391 B	-0-	329	1	13733	3	N	1636	1802	1			109
							803	5	1800	9							
*06	19560	X	16008	-0-	-3552 B	-0-	13539	3	625	5	N	1676	1458	1			327
							1844	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

*07	28396	X	21232	-0-	-7164 B	-0-	17398	3	993	5	N	2583	2585	0			147
							2841	9									
*08	27497	X	20533	-0-	-6964 B	-0-	17711	3	2822	9	N	2565	2568	0			144
*09	24570	X	18653	-0-	-5917 B	-0-	16036	3	12	5	N	2368	2371	0			141
							2605	9									
*10	23591	X	18218	-0-	-5373 B	-0-	15182	3	455	5	N	2346	1547	0	374	1	566
							2581	9									
*11	21330	X	16042	-0-	-5288 B	-0-	13527	3	157	5	N	2144	2431	1			279
							2358	9									
*12	21235	X	16029	-0-	-5206 B	-0-	13297	3	284	5	N	2225	2039	1			465
							2448	9									
*01	20522	X	14696	-0-	-5826 B	-0-	11336	3	1035	5	N	2114	2232	1			347
							2325	9									
*02	18038	X	13468	-0-	-4570 B	-0-	10569	3	774	5	N	1932	1862	1			417
							2125	9									
*03	18228	X	14244	-0-	-3984 B	-0-	11979	3	50	5	N	2014	2017	1			414
							2215	9									
*04	16050	X	13816	-0-	-2234 B	-0-	11072	3	639	5	N	1914	1960	1			368
							2105	9									
*05	16027	X	14238	-0-	-1789 B	-0-	11453	3	669	5	N	1924	2030	1			262
							2116	9									
*06	14220	X	13293	-0-	-927 B	-0-	10818	3	499	5	N	1796	1845	1			213
							1976	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
*07	10571	X	4147	-0-	-6424 B	-0-	241	1	3164	3	N	510	419	0			211
							181	5	561	9							
*08	9424	X	2796	-0-	-6628 B	-0-	268	1	2122	3	N	369	359	1			221
							406	9									
*09	5610	X	32	-0-	-5578 B	-0-	20	1	12	3	N	-0-					221
*10	11346	X	11346	-0-	-0- B	-0-	95	1	8851	3	N	1940	1801	1			360
							266	5	2134	9							
*11	21009	X	21009	-0-	-0- B	-0-	143	1	16385	3	N	3901	3881	1			380
							190	5	4291	9							
*12	25203	X	25203	-0-	-0- B	-0-	254	1	19684	3	N	4404	4392	1			392
							421	5	4844	9							
*01	17251	X	17251	-0-	-0- B	-0-	300	1	12750	3	N	2765	2425	0	549	1	183
							1159	5	3042	9							
*02	20300	X	13824	-0-	-6476 B	-0-	413	1	10274	3	N	2171	2173	0			181
							749	5	2388	9							
*03	24676	X	13003	-0-	-11673 B	-0-	525	1	10253	3	N	1984	1947	0	169	1	49
							43	5	2182	9							
*04	23880	X	11664	-0-	-12216 B	-0-	534	1	8709	3	N	1745	1746	0			48
							501	5	1920	9							
*05	24676	X	10786	-0-	-13890 B	-0-	416	1	8138	3	N	1599	1602	0			45
							473	5	1759	9							
*06	16710	X	349	-0-	-16361 B	-0-	349	1			N	-0-					45

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

*07	25451	X	23654	-0-	-1797 B	-0-	14	1	20427	3	N	1857	2143	1			417
							1170	5	2043	9							
*08	25420	X	19803	-0-	-5617 B	-0-	1	1	17977	3	N	1659	1453	1			623
							1825	9									
*09	21660	X	19145	-0-	-2515 B	-0-	5	1	17266	3	N	1692	1996	1			319
							13	5	1861	9							
*10	23653	X	18671	-0-	-4982 B	-0-	16268	3	489	5	N	1740	1476	1			583
							1914	9									
*11	22890	X	17561	-0-	-5329 B	-0-	6	1	15582	3	N	1629	1452	1			760
							181	5	1792	9							
*12	23653	X	17053	-0-	-6600 B	-0-	534	1	14482	3	N	1570	1429	1			901
							310	5	1727	9							
*01	19809	X	16457	-0-	-3352 B	-0-	665	1	12910	3	N	1548	1670	1			779
							1179	5	1703	9							
*02	18502	X	15212	-0-	-3290 B	-0-	640	1	12129	3	N	1414	1273	1			920
							888	5	1555	9							
*03	18662	X	15957	-0-	-2705 B	-0-	676	1	13753	3	N	1337	1818	1			439
							57	5	1471	9							
*04	17550	X	15026	-0-	-2524 B	-0-	657	1	12221	3	N	1311	1079	1			671
							706	5	1442	9							
*05	17050	X	15243	-0-	-1807 B	-0-	797	1	12276	3	N	1320	1276	1			715
							718	5	1452	9							
*06	15930	X	14325	-0-	-1605 B	-0-	607	1	11764	3	N	1283	1268	1			730
							543	5	1411	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
*07	9021	X	7692	-0-	-1329 B	-0-	32	1	6544	3	N	674	367	1			649
							375	5	741	9							
*08	9021	X	7975	-0-	-1046 B	-0-	514	1	6836	3	N	568	891	1			326
							625	9									
*09	8730	X	2830	-0-	-5900 B	-0-	604	1	1995	3	N	209					535
							1	5	230	9							
*10	8897	X	7881	-0-	-1016 B	-0-	643	1	6340	3	N	643	725	1			453
							191	5	707	9							
*11	7920	X	7257	-0-	-663 B	-0-	646	1	5860	3	N	621	733	1			341
							68	5	683	9							
*12	7967	X	5367	-0-	-2600 B	-0-	155	1	4551	3	N	513	187	1			667
							97	5	564	9							
*01	7967	X	4403	-0-	-3564 B	-0-	3662	3	334	5	N	370	340	1			697
							407	9									
*02	7366	X	3739	-0-	-3627 B	-0-	3179	3	233	5	N	297	352	1			642
							327	9									
*03	7874	X	3864	-0-	-4010 B	-0-	3606	3	15	5	N	221	539	1			324
							243	9									
*04	7260	X	4152	-0-	-3108 B	-0-	3628	3	210	5	N	285					609
							314	9									
*05	5363	X	4078	-0-	-1285 B	-0-	3561	3	208	5	N	281	362	1			528
							309	9									
*06	4260	X	3828	-0-	-432 B	-0-	3380	3	156	5	N	265	367	1			426
							292	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	33108	X	24675	-0-	-8433 B	-0-	7	1	19123	3	N	4051	4054	0			195
							1089	5	4456	9							
*08	30969	X	23189	-0-	-7780 B	-0-	585	1	18481	3	N	3748	3645	0	185	1	113
							4123	9									
*09	28080	X	21845	-0-	-6235 B	-0-	1391	1	16498	3	N	3585	3588	0			110
							12	5	3944	9							
*10	27249	X	21267	-0-	-5982 B	-0-	504	1	16372	3	N	3546	2337	0	928	1	391
							490	5	3901	9							
*11	24720	X	18359	-0-	-6361 B	-0-	354	1	14626	3	N	2917	2756	1			552
							170	5	3209	9							
*12	24676	X	20869	-0-	-3807 B	-0-	609	1	16113	3	N	3456	3509	1			499
							345	5	3802	9							
*01	23188	X	19567	-0-	-3621 B	-0-	14587	3	1332	5	N	3316	3457	1			358
							3648	9									
*02	21112	X	17956	-0-	-3156 B	-0-	271	1	13465	3	N	2940	2601	1			697
							986	5	3234	9							
*03	21266	X	19443	-0-	-1823 B	-0-	182	1	15746	3	N	3135	3475	1			357
							66	5	3449	9							
*04	20190	X	18432	-0-	-1758 B	-0-	158	1	14195	3	N	2963	2586	1			734
							820	5	3259	9							
*05	20863	X	18038	-0-	-2825 B	-0-	213	1	13742	3	N	2982	2965	1			751
							803	5	3280	9							
*06	18930	X	16550	-0-	-2380 B	-0-	427	1	12576	3	N	2696	2734	1			713
							581	5	2966	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
*07	30070	X	20805	-0-	-9265 B	-0-	1082	1	15238	3	N	3288	3289	0			43
							868	5	3617	9							
*08	27280	X	21158	-0-	-6122 B	-0-	801	1	16181	3	N	3796	3796	0			43
							4176	9									
*09	23640	X	19121	-0-	-4519 B	-0-	530	1	14793	3	N	3443	3444	0			42
							11	5	3787	9							
*10	23157	X	18909	-0-	-4248 B	-0-	1085	1	14074	3	N	3026	2023	0	741	1	304
							421	5	3329	9							
*11	21150	X	18270	-0-	-2880 B	-0-	1692	1	13498	3	N	2658	2551	1			411
							156	5	2924	9							
*12	21173	X	17913	-0-	-3260 B	-0-	2718	1	11669	3	N	2978	2713	1			676
							250	5	3276	9							
*01	21173	X	17966	-0-	-3207 B	-0-	2162	1	11479	3	N	2979	2892	1			763
							1048	5	3277	9							
*02	18473	X	15970	-0-	-2503 B	-0-	1508	1	10788	3	N	2622	2660	1			725
							790	5	2884	9							
*03	18910	X	16344	-0-	-2566 B	-0-	1442	1	11870	3	N	2712	2871	1			566
							49	5	2983	9							
*04	18270	X	14199	-0-	-4071 B	-0-	1476	1	9593	3	N	2342	2354	1			554
							554	5	2576	9							
*05	17980	X	15709	-0-	-2271 B	-0-	1880	1	10395	3	N	2569	2549	1			574
							608	5	2826	9							
*06	17400	X	13721	-0-	-3679 B	-0-	1579	1	9269	3	N	2223	2354	1			443
							428	5	2445	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
*07	10726	X	8507	-0-	-2219 B	-0-	15	1	6694	3	N	1288	1290	0			84
							381	5	1417	9							
*08	10757	X	7954	-0-	-2803 B	-0-	18	1	6616	3	N	1200	1201	0			83
							1320	9									
*09	11724	X	11724	-0-	-0- B	-0-	2	1	10014	3	N	1546	1548	0			81
							7	5	1701	9							
*10	12375	X	12375	-0-	-0- B	-0-	10639	3	319	5	N	1288	1013	0	186	1	170
							1417	9									
*11	14114	X	14114	-0-	-0- B	-0-	12616	3	146	5	N	1229	1229	0			170
							1352	9									
*12	12121	X	10004	-0-	-2117 B	-0-	13	1	8575	3	N	1121	1123	0			168
							183	5	1233	9							
*01	12369	X	8956	-0-	-3413 B	-0-	802	1	6250	3	N	1215	1213	0			170
							567	5	1337	9							
*02	13630	X	8063	-0-	-5567 B	-0-	60	1	6366	3	N	1066	1065	0			171
							464	5	1173	9							
*03	14570	X	3653	-0-	-10917 B	-0-	350	1	2705	3	N	534	535	0			170
							11	5	587	9							
*04	14100	X	1592	-0-	-12508 B	-0-	406	1	799	3	N	310	6	0			474
							46	5	341	9							
*05	10013	X	3619	-0-	-6394 B	-0-	15	1	2792	3	N	590	711	1			353
							163	5	649	9							
*06	8670	X	4726	-0-	-3944 B	-0-	3	1	3631	3	N	840	711	1			482
							168	5	924	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
*07	13919	X	10705	-0-	-3214 B	-0-	741	1	7641	3	N	1719	1723	0			264
							432	5	1891	9							
*08	12772	X	10299	-0-	-2473 B	-0-	723	1	7733	3	N	1675	1680	0			259
							1843	9									
*09	12360	X	8669	-0-	-3691 B	-0-	718	1	6343	3	N	1457	1462	0			254
							5	5	1603	9							
*10	11904	X	9580	-0-	-2324 B	-0-	843	1	6762	3	N	1613	1103	0	369	1	395
							201	5	1774	9							
*11	11520	X	10809	-0-	-711 B	-0-	984	1	7828	3	N	1734	1734	0			395
							90	5	1907	9							
*12	11993	X	11993	-0-	-0- B	-0-	1195	1	8655	3	N	1782	1788	0	175	1	214
							183	5	1960	9							
*01	10721	X	10721	-0-	-0- B	-0-	488	1	7791	3	N	1576	719	0	707	1	364
							708	5	1734	9							
*02	10440	X	9587	-0-	-853 B	-0-	7535	3	549	5	N	1366	818	0	729	1	183
							1503	9									
*03	11997	X	4486	-0-	-7511 B	-0-	3771	3	16	5	N	635	637	0			181
							699	9									
*04	11610	X	10223	-0-	-1387 B	-0-	7619	3	439	5	N	1968	228	0	1448	1	473
							2165	9									
*05	24444	X	24444	-0-	-0- B	-0-	17715	3	1018	5	N	5192	4455	0	723	1	487
							5711	9									
*06	10380	X	-0-	-0-	-10380 B	-0-					N	-0-	178	1			309

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

*07	47802	X	35829	-0-	-11973 B	-0-	27360	3	1560	5	N	6281	6265	0			85
							6909	9									
*08	45074	X	34403	-0-	-10671 B	-0-	27781	3	6622	9	N	6020	6020	0			85
*09	40440	X	32722	-0-	-7718 B	-0-	26485	3	19	5	N	5653	5247	0	177	1	314
							6218	9									
*10	39866	X	32631	-0-	-7235 B	-0-	25498	3	764	5	N	5790	3833	0	1677	1	594
							6369	9									
*11	37170	X	30698	-0-	-6472 B	-0-	24439	3	283	5	N	5433	5103	1			924
							5976	9									
*12	35836	X	27443	-0-	-8393 B	-0-	21540	3	461	5	N	4947	5348	1			523
							5442	9									
*01	34410	X	29073	-0-	-5337 B	-0-	21157	3	1931	5	N	5441	5139	1			825
							5985	9									
*02	31639	X	25920	-0-	-5719 B	-0-	566	1	18696	3	N	4808	5068	1			565
							1369	5	5289	9							
*03	32643	X	28177	-0-	-4466 B	-0-	1580	1	20920	3	N	5082	5038	1			609
							87	5	5590	9							
*04	30690	X	27671	-0-	-3019 B	-0-	1410	1	19853	3	N	4784	4514	1			879
							1146	5	5262	9							
*05	29078	X	27337	-0-	-1741 B	-0-	2033	1	18920	3	N	4798	5245	1			432
							1106	5	5278	9							
*06	28140	X	25544	-0-	-2596 B	-0-	1528	1	18224	3	N	4501	4158	1			775
							841	5	4951	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
*07	34751	X	25272	-0-	-9479 B	-0-	488	1	20080	3	N	3235	3236	0			52
							1145	5	3559	9							
*08	31992	X	24328	-0-	-7664 B	-0-	501	1	20448	3	N	3072	3073	0			51
							3379	9									
*09	28950	X	22172	-0-	-6778 B	-0-	572	1	18460	3	N	2843	2846	0			48
							13	5	3127	9							
*10	27962	X	21638	-0-	-6324 B	-0-	632	1	17409	3	N	2795	1844	0	753	1	246
							522	5	3075	9							
*11	25680	X	15591	-0-	-10089 B	-0-	1083	1	12155	3	N	2011	1845	1			412
							141	5	2212	9							
*12	25265	X	19211	-0-	-6054 B	-0-	1697	1	14538	3	N	2423	2217	1			618
							311	5	2665	9							
*01	24335	X	18499	-0-	-5836 B	-0-	1436	1	13158	3	N	2458	2744	1			332
							1201	5	2704	9							
*02	21431	X	16886	-0-	-4545 B	-0-	1323	1	12237	3	N	2209	2194	1			347
							896	5	2430	9							
*03	21638	X	19659	-0-	-1979 B	-0-	1009	1	15812	3	N	2520	2389	1			478
							66	5	2772	9							
*04	18600	X	18032	-0-	-568 B	-0-	938	1	13815	3	N	2255	2004	1			729
							798	5	2481	9							
*05	19220	X	18275	-0-	-945 B	-0-	596	1	14271	3	N	2340	2745	1			324
							834	5	2574	9							
*06	19020	X	17866	-0-	-1154 B	-0-	615	1	14133	3	N	2241	1834	1			731
							653	5	2465	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9734	X	8026	-0-	-1708 B	-0-	6058	3	342	5	N	1478	1482	0			226
							1626	9									
*08	9238	X	7836	-0-	-1402 B	-0-	6244	3	1592	9	N	1447	1451	0			222
*09	8490	X	7376	-0-	-1114 B	-0-	5870	3	4	5	N	1365	1362	0			225
							1502	9									
*10	8773	X	7413	-0-	-1360 B	-0-	5798	3	172	5	N	1312	1036	0	187	1	314
							1443	9									
*11	8100	X	8099	-0-	-1 B	-0-	6606	3	76	5	N	1288	1001	0	350	1	251
							1417	9									
*12	10539	X	10539	-0-	-0- B	-0-	9135	3	194	5	N	1100	855	0			496
							1210	9									
*01	11353	X	11353	-0-	-0- B	-0-	36	1	9057	3	N	1304	173	0	905	1	722
							826	5	1434	9							
*02	9505	X	9505	-0-	-0- B	-0-	598	1	7060	3	N	1209	1464	1			467
							517	5	1330	9							
*03	12276	X	4269	-0-	-8007 B	-0-	359	1	3302	3	N	540	77	0	545	1	385
							14	5	594	9							
*04	15769	X	15769	-0-	-0- B	-0-	196	1	11448	3	N	3156	2738	0	527	1	276
							653	5	3472	9							
*05	43647	X	43647	-0-	-0- B	-0-	666	1	31231	3	N	9058	9065	0			269
							1786	5	9964	9							
*06	11760	X	378	-0-	-11382 B	-0-	378	1			N	-0-					269

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
*07	39401	X	29794	-0-	-9607 B	-0-	731	1	21624	3	N	5644	4556	0	1088	1	118
							1231	5	6208	9							
*08	37665	X	28420	-0-	-9245 B	-0-	745	1	22168	3	N	5006	5006	0			118
							5507	9									
*09	32850	X	26352	-0-	-6498 B	-0-	721	1	20516	3	N	4636	4636	0			118
							15	5	5100	9							
*10	31899	X	26241	-0-	-5658 B	-0-	675	1	19948	3	N	4566	4566	0			118
							595	5	5023	9							
*11	29370	X	23833	-0-	-5537 B	-0-	369	1	18700	3	N	4135	4135	0			118
							215	5	4549	9							
*12	29791	X	24577	-0-	-5214 B	-0-	19554	3	416	5	N	4188	4188	0			118
							4607	9									
*01	28427	X	23620	-0-	-4807 B	-0-	417	1	17361	3	N	3879	3879	0			118
							1575	5	4267	9							
*02	25462	X	21642	-0-	-3820 B	-0-	478	1	16083	3	N	3550	1069	0	2565	1	34
							1176	5	3905	9							
*03	26257	X	20903	-0-	-5354 B	-0-	151	1	17000	3	N	3347	3347	0			34
							70	5	3682	9							
*04	23820	X	21577	-0-	-2243 B	-0-	16992	3	976	5	N	3281	3295	0			20
							3609	9									
*05	24583	X	21794	-0-	-2789 B	-0-	16784	3	973	5	N	3670	3670	0			20
							4037	9									
*06	22860	X	20290	-0-	-2570 B	-0-	15806	3	724	5	N	3418	2881	0	537	1	20
							3760	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17143	X	10518	-0-	-6625 B	-0-	2	1	8424	3	N	1465	1465	0			29
							480	5	1612	9							
*08	13330	X	10852	-0-	-2478 B	-0-	9262	3	1590	9	N	1445	1445	0			29
*09	12600	X	9611	-0-	-2989 B	-0-	8134	3	6	5	N	1337	1337	0			29
							1471	9									
*10	13020	X	9340	-0-	-3680 B	-0-	7655	3	229	5	N	1324	1324	0			29
							1456	9									
*11	12600	X	4683	-0-	-7917 B	-0-	196	1	3645	3	N	727	727	0			29
							42	5	800	9							
*12	10850	X	9278	-0-	-1572 B	-0-	487	1	7210	3	N	1298	1298	0			29
							153	5	1428	9							
*01	10850	X	8625	-0-	-2225 B	-0-	55	1	6683	3	N	1164	1164	0			29
							607	5	1280	9							
*02	9280	X	5900	-0-	-3380 B	-0-	4615	3	336	5	N	863	863	0			29
							949	9									
*03	9331	X	7407	-0-	-1924 B	-0-	399	1	5928	3	N	959	959	0			29
							25	5	1055	9							
*04	8970	X	7911	-0-	-1059 B	-0-	489	1	5939	3	N	1038	1052	0			15
							341	5	1142	9							
*05	9269	X	8064	-0-	-1205 B	-0-	448	1	6113	3	N	1044	1044	0			15
							355	5	1148	9							
*06	8340	X	7727	-0-	-613 B	-0-	378	1	5924	3	N	1049	1049	0			15
							271	5	1154	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
*07	34999	X	27216	-0-	-7783 B	-0-	396	1	21718	3	N	3512	3512	0			114
							1239	5	3863	9							
*08	33387	X	25088	-0-	-8299 B	-0-	57	1	21741	3	N	2991	2802	0	189	1	114
							3290	9									
*09	31290	X	23443	-0-	-7847 B	-0-	15	1	19837	3	N	3252	2690	0	562	1	114
							14	5	3577	9							
*10	31155	X	22996	-0-	-8159 B	-0-	1212	1	18016	3	N	2935	2935	0			114
							539	5	3229	9							
*11	26940	X	22670	-0-	-4270 B	-0-	1142	1	18298	3	N	2744	1837	0	907	1	114
							212	5	3018	9							
*12	27218	X	21290	-0-	-5928 B	-0-	1265	1	16613	3	N	2780	2427	0	353	1	114
							354	5	3058	9							
*01	25079	X	21011	-0-	-4068 B	-0-	1597	1	15166	3	N	2608	2608	0			114
							1379	5	2869	9							
*02	22649	X	19916	-0-	-2733 B	-0-	1894	1	14400	3	N	2338	2338	0			114
							1050	5	2572	9							
*03	23436	X	20122	-0-	-3314 B	-0-	1343	1	15979	3	N	2485	2485	0			114
							66	5	2734	9							
*04	22680	X	16786	-0-	-5894 B	-0-	5	1	13612	3	N	2169	2183	0			100
							783	5	2386	9							
*05	21297	X	16260	-0-	-5037 B	-0-	3	1	13242	3	N	2041	2041	0			100
							770	5	2245	9							
*06	20610	X	16013	-0-	-4597 B	-0-	57	1	13162	3	N	1991	1991	0			100
							604	5	2190	9							

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23715	X	18212	-0-	-5503 B	-0-	620	1	13326	3	N	3191	3191	0			169
							756	5	3510	9							
*08	23715	X	17420	-0-	-6295 B	-0-	1818	1	12245	3	N	3052	3052	0			169
							3357	9									
*09	21450	X	15667	-0-	-5783 B	-0-	1810	1	10818	3	N	2755	2755	0			169
							8	5	3031	9							
*10	18786	X	14208	-0-	-4578 B	-0-	445	1	10585	3	N	2603	2603	0			169
							315	5	2863	9							
*11	18180	X	13924	-0-	-4256 B	-0-	11017	3	127	5	N	2527	2174	0	353	1	169
							2780	9									
*12	18228	X	16903	-0-	-1325 B	-0-	13341	3	283	5	N	2981	2807	0	174	1	169
							3279	9									
*01	17422	X	12825	-0-	-4597 B	-0-	103	1	9239	3	N	2406	2406	0			169
							836	5	2647	9							
*02	15138	X	12835	-0-	-2303 B	-0-	9602	3	697	5	N	2305	2305	0			169
							2536	9									
*03	16895	X	14549	-0-	-2346 B	-0-	309	1	11563	3	N	2390	2286	0	184	1	89
							48	5	2629	9							
*04	16350	X	12753	-0-	-3597 B	-0-	9595	3	549	5	N	2372	2385	0			76
							2609	9									
*05	16895	X	11537	-0-	-5358 B	-0-	8784	3	508	5	N	2041	2041	0			76
							2245	9									
*06	14070	X	-0-	-0-	-14070 B	-0-					N	-0-					76

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
*07	40548	X	34957	-0-	-5591 B	-0-	230	1	27171	3	N	5467	5464	0			56
							1542	5	6014	9							
*08	40548	X	32987	-0-	-7561 B	-0-	248	1	26953	3	N	5260	5260	0			56
							5786	9									
*09	39240	X	30005	-0-	-9235 B	-0-	237	1	24496	3	N	4776	4776	0			56
							18	5	5254	9							
*10	38905	X	33310	-0-	-5595 B	-0-	276	1	26636	3	N	5095	5095	0			56
							793	5	5605	9							
*11	30866	X	30866	-0-	-0- B	-0-	265	1	25109	3	N	4730	4730	0			56
							289	5	5203	9							
*12	32014	X	32014	-0-	-0- B	-0-	304	1	25930	3	N	4753	2596	0	1958	1	255
							552	5	5228	9							
*01	34023	X	34023	-0-	-0- B	-0-	365	1	25986	3	N	4826	2448	0	2526	1	107
							2363	5	5309	9							
*02	29281	X	29281	-0-	-0- B	-0-	349	1	22709	3	N	4157	4159	0			105
							1650	5	4573	9							
*03	28867	X	28867	-0-	-0- B	-0-	342	1	23883	3	N	4130	4128	0			107
							99	5	4543	9							
*04	28454	X	28454	-0-	-0- B	-0-	257	1	22286	3	N	4213	4174	0			146
							1277	5	4634	9							
*05	28205	X	28205	-0-	-0- B	-0-	254	1	22127	3	N	4131	4044	0			233
							1280	5	4544	9							
*06	22613	X	22613	-0-	-0- B	-0-	175	1	18039	3	N	3251	3256	0	178	1	50
							823	5	3576	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

*07	94816	X	94816	-0-	-0- B	-0-	660	1	78254	3	Y	10430	10435	0			61
							4429	5	11473	9							
*08	86595	X	86595	-0-	-0- B	-0-	700	1	75503	3	Y	9447	9449	0			59
							10392	9									
*09	81198	X	81198	-0-	-0- B	-0-	684	1	70183	3	Y	9345	9346	0			58
							51	5	10280	9							
*10	76397	X	76397	-0-	-0- B	-0-	666	1	63970	3	Y	8950	8951	0			57
							1916	5	9845	9							
*11	72476	X	72476	-0-	-0- B	-0-	652	1	61378	3	Y	8852	8850	0			59
							709	5	9737	9							
*12	68949	X	68949	-0-	-0- B	-0-	680	1	57786	3	Y	8408	4930	0	3082	1	455
							1234	5	9249	9							
*01	65737	X	65737	-0-	-0- B	-0-	717	1	50930	3	Y	8589	4384	0	4559	1	101
							4642	5	9448	9							
*02	59391	X	59391	-0-	-0- B	-0-	727	1	47089	3	Y	7397	7399	0			99
							3438	5	8137	9							
*03	60523	X	60523	-0-	-0- B	-0-	743	1	51593	3	Y	7248	7250	0			97
							214	5	7973	9							
*04	58145	X	58145	-0-	-0- B	-0-	547	1	47170	3	Y	7011	7012	0			96
							2716	5	7712	9							
*05	57392	X	57392	-0-	-0- B	-0-	538	1	46636	3	Y	6821	6823	0			94
							2715	5	7503	9							
*06	44571	X	44571	-0-	-0- B	-0-	378	1	38701	3	Y	3374	3248	0			220
							1781	5	3711	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

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
*07	33263 X	24298	-0-	-8965 B	-0-	19597	3	1117	5	N	3258	3258	0			189
						3584	9									
*08	29667 X	23372	-0-	-6295 B	-0-	19906	3	3466	9	N	3151	3151	0			189
*09	27540 X	21317	-0-	-6223 B	-0-	18116	3	13	5	N	2898	2898	0			189
						3188	9									
*10	28210 X	21632	-0-	-6578 B	-0-	17964	3	537	5	N	2846	2846	0			189
						3131	9									
*11	25560 X	19078	-0-	-6482 B	-0-	16173	3	187	5	N	2471	2471	0			189
						2718	9									
*12	24304 X	15277	-0-	-9027 B	-0-	12505	3	266	5	N	2278	2091	0	187	1	189
						2506	9									
*01	23374 X	20228	-0-	-3146 B	-0-	15928	3	1448	5	N	2593	2593	0			189
						2852	9									
*02	20619 X	16809	-0-	-3810 B	-0-	13830	3	1012	5	N	1788	374	0	1461	1	142
						1967	9									
*03	21638 X	15231	-0-	-6407 B	-0-	273	1	12584	3	N	2111	270	0	1833	1	150
						52	5	2322	9							
*04	19590 X	17875	-0-	-1715 B	-0-	378	1	13255	3	N	3164	2211	0	1097	1	6
						762	5	3480	9							
*05	20243 X	19491	-0-	-752 B	-0-	1924	1	12594	3	N	3857	3308	0	549	1	6
						730	5	4243	9							
*06	19590 X	1434	-0-	-18156 B	-0-	1233	1	201	9	N	183	184	1			5

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

*07	15748 X	11595	-0-	-4153 B	-0-	8845	3	502	5	N	2044	2044	0			75
						2248	9									
*08	15066 X	12441	-0-	-2625 B	-0-	10186	3	2255	9	N	2050	1700	0	350	1	75
*09	14010 X	12404	-0-	-1606 B	-0-	10240	3	7	5	N	1961	1961	0			75
						2157	9									
*10	14043 X	12377	-0-	-1666 B	-0-	26	1	9983	3	N	1882	1882	0			75
						298	5	2070	9							
*11	12540 X	10839	-0-	-1701 B	-0-	2	1	8670	3	N	1879	1879	0			75
						100	5	2067	9							
*12	13149 X	13149	-0-	-0- B	-0-	4	1	10855	3	N	1872	1872	0			75
						231	5	2059	9							
*01	12803 X	10946	-0-	-1857 B	-0-	7	1	8350	3	N	1665	1665	0			75
						757	5	1832	9							
*02	11977 X	9421	-0-	-2556 B	-0-	7331	3	533	5	N	1415	1415	0			75
						1557	9									
*03	13144 X	9978	-0-	-3166 B	-0-	18	1	8418	3	N	1370	1370	0			75
						35	5	1507	9							
*04	12720 X	10923	-0-	-1797 B	-0-	3	1	8406	3	N	1847	1660	0	179	1	83
						482	5	2032	9							
*05	13144 X	10661	-0-	-2483 B	-0-	34	1	8552	3	N	1435	1258	0	177	1	83
						496	5	1579	9							
*06	20037 X	20037	-0-	-0- B	-0-	120	1	17165	3	N	1784	883	0	901	1	83
						790	5	1962	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

*07	32999	X	32999	-0-	-0-	B	-0-	218	1	25915	3	Y	4915	4910	0			29
								1459	5	5407	9							
*08	35340	X	30924	-0-	-4416	B	-0-	235	1	25417	3	Y	4793	4792	0			30
								5272	9									
*09	34200	X	28695	-0-	-5505	B	-0-	227	1	23357	3	Y	4631	4632	0			29
								17	5	5094	9							
*10	35340	X	28761	-0-	-6579	B	-0-	237	1	22772	3	Y	4610	4610	0			29
								681	5	5071	9							
*11	32790	X	26421	-0-	-6369	B	-0-	227	1	21380	3	Y	4152	4153	0			28
								247	5	4567	9							
*12	32984	X	24393	-0-	-8591	B	-0-	231	1	19653	3	Y	3718	2182	0	1363	1	201
								419	5	4090	9							
*01	24659	X	24659	-0-	-0-	B	-0-	264	1	18755	3	Y	3574	1836	0	1897	1	42
								1709	5	3931	9							
*02	22591	X	22016	-0-	-575	B	-0-	261	1	16934	3	Y	3260	3258	0			44
								1235	5	3586	9							
*03	24149	X	22103	-0-	-2046	B	-0-	260	1	18103	3	Y	3332	3331	0			45
								75	5	3665	9							
*04	23370	X	21510	-0-	-1860	B	-0-	194	1	16700	3	Y	3323	3323	0			45
								961	5	3655	9							
*05	24149	X	20832	-0-	-3317	B	-0-	186	1	16132	3	Y	3251	3251	0			45
								938	5	3576	9							
*06	23370	X	-0-	-0-	-23370	B	-0-					Y	-0-	45	0			-0-

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

*07	30008	X	22689	-0-	-7319	B	-0-	17761	3	1009	5	N	3563	3565	0			156
								3919	9									
*08	30008	X	21841	-0-	-8167	B	-0-	1	1	17951	3	N	3535	3538	0			153
								3889	9									
*09	25680	X	20596	-0-	-5084	B	-0-	1	1	16858	3	N	3386	3390	0			149
								12	5	3725	9							
*10	25110	X	18943	-0-	-6167	B	-0-	11	1	14800	3	N	3355	3357	0			147
								441	5	3691	9							
*11	22890	X	17636	-0-	-5254	B	-0-	4	1	14021	3	N	3136	3135	0			148
								161	5	3450	9							
*12	22692	X	14593	-0-	-8099	B	-0-	26	1	10909	3	N	3115	3118	0			145
								231	5	3427	9							
*01	21855	X	18046	-0-	-3809	B	-0-	5	1	13473	3	N	3044	3044	0			145
								1220	5	3348	9							
*02	19923	X	14200	-0-	-5723	B	-0-	1	1	10402	3	N	2766	2766	0			145
								754	5	3043	9							
*03	18941	X	15883	-0-	-3058	B	-0-	1	1	12529	3	N	3001	2852	0	161	1	133
								52	5	3301	9							
*04	17640	X	17145	-0-	-495	B	-0-	13286	3	761	5	N	2816	2818	0			131
								3098	9									
*05	18042	X	17717	-0-	-325	B	-0-	13773	3	797	5	N	2861	2864	0			128
								3147	9									
*06	17460	X	11827	-0-	-5633	B	-0-	2	1	8542	3	N	2634	2636	0			126
								386	5	2897	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
*07	50840	X	28245	-0-	-22595 B	-0-	134	1	22545	3	N	3896	3896	0			-0-
							1280	5	4286	9							
*08	50840	X	24856	-0-	-25984 B	-0-	114	1	21057	3	N	3350	3350	0			-0-
							3685	9									
*09	49200	X	21037	-0-	-28163 B	-0-	90	1	17610	3	N	3022	3022	0			-0-
							13	5	3324	9							
*10	38657	X	18788	-0-	-19869 B	-0-	94	1	15357	3	N	2618	2618	0			-0-
							457	5	2880	9							
*11	32130	X	13151	-0-	-18979 B	-0-	17	1	11073	3	N	1758	1758	0			-0-
							127	5	1934	9							
*12	28241	X	8816	-0-	-19425 B	-0-	16	1	7278	3	N	1244	1244	0			-0-
							154	5	1368	9							
*01	24862	X	7652	-0-	-17210 B	-0-	20	1	5816	3	N	1173	1173	0			-0-
							526	5	1290	9							
*02	20329	X	5485	-0-	-14844 B	-0-	15	1	4208	3	N	870	870	0			-0-
							305	5	957	9							
*03	18941	X	5014	-0-	-13927 B	-0-	4086	3	17	5	N	828	828	0			-0-
							911	9									
*04	13140	X	8567	-0-	-4573 B	-0-	6927	3	397	5	N	1130	1130	0			-0-
							1243	9									
*05	9746	X	9746	-0-	-0- B	-0-	8154	3	473	5	N	1017	1017	0			-0-
							1119	9									
*06	11693	X	11693	-0-	-0- B	-0-	9607	3	439	5	N	1497	1497	0			-0-
							1647	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	58581	X	58581	-0-	-0- B	-0-	290	1	48691	3	N	6217	6217	0			-0-
							2761	5	6839	9							
*08	61101	X	52790	-0-	-8311 B	-0-	251	1	46491	3	N	5498	5498	0			-0-
							6048	9									
*09	62340	X	45027	-0-	-17313 B	-0-	203	1	39798	3	N	4543	4543	0			-0-
							29	5	4997	9							
*10	64418	X	41850	-0-	-22568 B	-0-	218	1	35790	3	N	4344	4344	0			-0-
							1064	5	4778	9							
*11	62340	X	39874	-0-	-22466 B	-0-	53	1	34683	3	N	4309	4309	0			-0-
							398	5	4740	9							
*12	58590	X	40245	-0-	-18345 B	-0-	77	1	34734	3	N	4272	4272	0			-0-
							735	5	4699	9							
*01	52793	X	39206	-0-	-13587 B	-0-	106	1	31426	3	N	4395	4395	0			-0-
							2839	5	4835	9							
*02	43529	X	35111	-0-	-8418 B	-0-	105	1	28634	3	N	3906	3906	0			-0-
							2075	5	4297	9							
*03	41850	X	35399	-0-	-6451 B	-0-	30842	3	127	5	N	4027	4027	0			-0-
							4430	9									
*04	39870	X	31271	-0-	-8599 B	-0-	25652	3	1468	5	N	3774	3774	0			-0-
							4151	9									
*05	40238	X	29996	-0-	-10242 B	-0-	24672	3	1426	5	N	3544	3544	0			-0-
							3898	9									
*06	37950	X	30135	-0-	-7815 B	-0-	25458	3	1162	5	N	3195	3195	0			-0-
							3515	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
*07	62372	X	57807	-0-	-4565 B	-0-	272	1	46329	3	N	7833	7833	0			-0-
							2590	5	8616	9							
*08	65226	X	65226	-0-	-0- B	-0-	304	1	56795	3	N	7388	7388	0			-0-
							8127	9									
*09	64123	X	64123	-0-	-0- B	-0-	287	1	56797	3	N	6362	6362	0			-0-
							41	5	6998	9							
*10	59489	X	56590	-0-	-2899 B	-0-	292	1	48327	3	N	5950	5950	0			-0-
							1426	5	6545	9							
*11	65280	X	48412	-0-	-16868 B	-0-	64	1	41933	3	N	5398	5398	0			-0-
							477	5	5938	9							
*12	66247	X	44130	-0-	-22117 B	-0-	83	1	37679	3	N	5071	5071	0			-0-
							790	5	5578	9							
*01	66247	X	42460	-0-	-23787 B	-0-	113	1	33810	3	N	5009	5009	0			-0-
							3027	5	5510	9							
*02	61973	X	33309	-0-	-28664 B	-0-	97	1	26833	3	N	4049	4049	0			-0-
							1925	5	4454	9							
*03	56575	X	37597	-0-	-18978 B	-0-	31995	3	132	5	N	4973	4973	0			-0-
							5470	9									
*04	48420	X	36676	-0-	-11744 B	-0-	29662	3	1695	5	N	4835	4835	0			-0-
							5319	9									
*05	44144	X	32361	-0-	-11783 B	-0-	26578	3	1535	5	N	3862	3862	0			-0-
							4248	9									
*06	41100	X	28986	-0-	-12114 B	-0-	24010	3	1093	5	N	3530	3530	0			-0-
							3883	9									

HOOKS WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	42834	X	42834	-0-	-0- B	-0-	255	1	32450	3	Y	7545	7545	0			-0-
							1829	5	8300	9							
*08	45818	X	41097	-0-	-4721 B	-0-	266	1	32857	3	Y	7249	7249	0			-0-
							7974	9									
*09	44340	X	37739	-0-	-6601 B	-0-	256	1	29726	3	Y	7033	7033	0			-0-
							21	5	7736	9							
*10	45818	X	36920	-0-	-8898 B	-0-	198	1	28330	3	Y	6869	6869	0			-0-
							836	5	7556	9							
*11	44340	X	41022	-0-	-3318 B	-0-	273	1	32629	3	Y	7043	7043	0			-0-
							373	5	7747	9							
*12	44241	X	44241	-0-	-0- B	-0-	357	1	35170	3	Y	7247	7247	0			-0-
							742	5	7972	9							
*01	38970	X	38970	-0-	-0- B	-0-	366	1	29009	3	Y	6348	6348	0			-0-
							2612	5	6983	9							
*02	34069	X	34069	-0-	-0- B	-0-	376	1	26040	3	Y	5246	5246	0			-0-
							1882	5	5771	9							
*03	36088	X	36088	-0-	-0- B	-0-	357	1	28708	3	Y	6277	6277	0			-0-
							118	5	6905	9							
*04	33742	X	33742	-0-	-0- B	-0-	316	1	25349	3	Y	6032	6026	0			6
							1442	5	6635	9							
*05	31124	X	18752	-0-	-12372 B	-0-	183	1	13478	3	Y	3929	3931	0			4
							769	5	4322	9							
*06	30120	X	-0-	-0-	-30120 B	-0-					Y	-0-					4

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	39694 X	39694	-0-	-0- B	-0-	233	1	29706	3	Y	7347	7347	0			-0-
						1673	5	8082	9							
*08	43431 X	37717	-0-	-5714 B	-0-	241	1	29773	3	Y	7003	7003	0			-0-
						7703	9									
*09	42030 X	36102	-0-	-5928 B	-0-	247	1	28697	3	Y	6489	6489	0			-0-
						20	5	7138	9							
*10	43431 X	35524	-0-	-7907 B	-0-	194	1	27786	3	Y	6111	6111	0			-0-
						822	5	6722	9							
*11	42030 X	29659	-0-	-12371 B	-0-	196	1	23375	3	Y	5292	5292	0			-0-
						267	5	5821	9							
*12	39680 X	31276	-0-	-8404 B	-0-	253	1	24913	3	Y	5077	5077	0			-0-
						525	5	5585	9							
*01	30411 X	29354	-0-	-1057 B	-0-	273	1	21678	3	Y	4956	4956	0			-0-
						1951	5	5452	9							
*02	28449 X	23346	-0-	-5103 B	-0-	243	1	16941	3	Y	4494	4494	0			-0-
						1219	5	4943	9							
*03	30411 X	22754	-0-	-7657 B	-0-	222	1	17882	3	Y	4161	4161	0			-0-
						73	5	4577	9							
*04	29430 X	20229	-0-	-9201 B	-0-	188	1	15070	3	Y	3740	3736	0			4
						857	5	4114	9							
*05	30411 X	26284	-0-	-4127 B	-0-	276	1	20172	3	Y	4253	4252	0			5
						1158	5	4678	9							
*06	28410 X	4	-0-	-28406 B	-0-	4	3			Y	-0-					5

HOOKS WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641

*07	39294 X	39294	-0-	-0- B	-0-	227	1	28882	3	Y	7783	7783	0			-0-
						1624	5	8561	9							
*08	42098 X	37793	-0-	-4305 B	-0-	238	1	29456	3	Y	7363	7363	0			-0-
						8099	9									
*09	40740 X	34285	-0-	-6455 B	-0-	230	1	26747	3	Y	6626	6626	0			-0-
						19	5	7289	9							
*10	42098 X	33388	-0-	-8710 B	-0-	176	1	25298	3	Y	6516	6516	0			-0-
						746	5	7168	9							
*11	40740 X	30559	-0-	-10181 B	-0-	197	1	23558	3	Y	5942	5942	0			-0-
						268	5	6536	9							
*12	39308 X	32008	-0-	-7300 B	-0-	249	1	24569	3	Y	6066	6066	0			-0-
						517	5	6673	9							
*01	30437 X	30437	-0-	-0- B	-0-	274	1	21768	3	Y	5855	5855	0			-0-
						1954	5	6441	9							
*02	26854 X	26830	-0-	-24 B	-0-	277	1	19299	3	Y	5333	5333	0			-0-
						1388	5	5866	9							
*03	30688 X	30688	-0-	-0- B	-0-	304	1	24396	3	Y	5353	5353	0			-0-
						100	5	5888	9							
*04	28279 X	28279	-0-	-0- B	-0-	263	1	21106	3	Y	5191	5186	0			5
						1200	5	5710	9							
*05	28706 X	27686	-0-	-1020 B	-0-	285	1	20857	3	Y	4863	4863	0			5
						1195	5	5349	9							
*06	27780 X	5	-0-	-27775 B	-0-	5	3			Y	-0-					5

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	36611 X	17426	-0-	-19185 B	-0-	105	1	13343	3	Y	2932	2932	0			-0-
						753	5	3225	9							
*08	29202 X	15202	-0-	-14000 B	-0-	99	1	12200	3	Y	2639	2639	0			-0-
						2903	9									
*09	24870 X	14255	-0-	-10615 B	-0-	98	1	11435	3	Y	2467	2467	0			-0-
						8	5	2714	9							
*10	22258 X	13332	-0-	-8926 B	-0-	72	1	10370	3	Y	2348	2348	0			-0-
						307	5	2583	9							
*11	19020 X	11196	-0-	-7824 B	-0-	72	1	8637	3	Y	2172	2172	0			-0-
						98	5	2389	9							
*12	17422 X	8303	-0-	-9119 B	-0-	58	1	5772	3	Y	2139	2139	0			-0-
						120	5	2353	9							
*01	11873 X	5702	-0-	-6171 B	-0-	39	1	3206	3	Y	1978	1978	0			-0-
						281	5	2176	9							
*02	11107 X	6092	-0-	-5015 B	-0-	48	1	3396	3	Y	2191	2191	0			-0-
						238	5	2410	9							
*03	11873 X	5299	-0-	-6574 B	-0-	18	1	1626	3	Y	3317	3317	0			-0-
						6	5	3649	9							
*04	11190 X	3004	-0-	-8186 B	-0-	14	1	1240	3	Y	1531	1529	0			2
						66	5	1684	9							
*05	8308 X	4240	-0-	-4068 B	-0-	31	1	2369	3	Y	1554	1554	0			2
						131	5	1709	9							
*06	6300 X	31	-0-	-6269 B	-0-	30	3	1	5	Y	-0-					2

HOOKS WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

*07	29866 X	29866	-0-	-0- B	-0-	179	1	22699	3	Y	5189	5189	0			-0-
						1280	5	5708	9							
*08	41168 X	28244	-0-	-12924 B	-0-	185	1	22786	3	Y	4794	4794	0			-0-
						5273	9									
*09	39690 X	25138	-0-	-14552 B	-0-	176	1	20404	3	Y	4130	4130	0			-0-
						15	5	4543	9							
*10	36580 X	24179	-0-	-12401 B	-0-	134	1	19112	3	Y	3970	3970	0			-0-
						566	5	4367	9							
*11	31980 X	20430	-0-	-11550 B	-0-	137	1	16316	3	Y	3446	3446	0			-0-
						186	5	3791	9							
*12	29853 X	17983	-0-	-11870 B	-0-	142	1	13995	3	Y	3228	3228	0			-0-
						295	5	3551	9							
*01	21948 X	16645	-0-	-5303 B	-0-	154	1	12220	3	Y	2884	2884	0			-0-
						1099	5	3172	9							
*02	20532 X	14782	-0-	-5750 B	-0-	157	1	10897	3	Y	2675	2675	0			-0-
						785	5	2943	9							
*03	21948 X	13320	-0-	-8628 B	-0-	133	1	10665	3	Y	2253	2253	0			-0-
						44	5	2478	9							
*04	20430 X	12127	-0-	-8303 B	-0-	114	1	9144	3	Y	2135	2133	0			2
						520	5	2349	9							
*05	17980 X	13910	-0-	-4070 B	-0-	148	1	10768	3	Y	2159	2159	0			2
						619	5	2375	9							
*06	16110 X	4	-0-	-16106 B	-0-	4	3			Y	-0-					2

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

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
*07	23284	X	23284	-0-	-0-	B	-0-	66	1	20443	3	Y	1464	1464	0			-0-
								1165	5	1610	9							
*08	40331	X	20619	-0-	-19712	B	-0-	65	1	19373	3	Y	1074	1074	0			-0-
								1181	9									
*09	32970	X	18339	-0-	-14631	B	-0-	66	1	17596	3	Y	604	604	0			-0-
								13	5	664	9							
*10	30845	X	21341	-0-	-9504	B	-0-	106	1	19493	3	Y	1054	1054	0			-0-
								583	5	1159	9							
*11	24900	X	20683	-0-	-4217	B	-0-	120	1	19097	3	Y	1133	1133	0			-0-
								220	5	1246	9							
*12	23281	X	18436	-0-	-4845	B	-0-	124	1	16980	3	Y	882	882	0			-0-
								362	5	970	9							
*01	16807	X	16807	-0-	-0-	B	-0-	123	1	14365	3	Y	921	921	0			-0-
								1306	5	1013	9							
*02	19981	X	16399	-0-	-3582	B	-0-	136	1	14280	3	Y	855	855	0			-0-
								1042	5	941	9							
*03	21359	X	19190	-0-	-2169	B	-0-	138	1	17968	3	Y	918	918	0			-0-
								74	5	1010	9							
*04	20670	X	15782	-0-	-4888	B	-0-	143	1	14194	3	Y	571	571	0			-0-
								817	5	628	9							
*05	18445	X	17797	-0-	-648	B	-0-	173	1	15853	3	Y	773	773	0			-0-
								921	5	850	9							
*06	18720	X	13032	-0-	-5688	B	-0-	141	1	11831	3	Y	470	470	0			-0-
								543	5	517	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795

*07	43337	X	43337	-0-	-0-	B	-0-	122	1	37555	3	Y	3201	3201	0			-0-
								2139	5	3521	9							
*08	69068	X	38085	-0-	-30983	B	-0-	117	1	35032	3	Y	2669	2669	0			-0-
								2936	9									
*09	58410	X	25433	-0-	-32977	B	-0-	89	1	23664	3	Y	1512	1512	0			-0-
								17	5	1663	9							
*10	53010	X	24688	-0-	-28322	B	-0-	118	1	21750	3	Y	1974	1974	0			-0-
								649	5	2171	9							
*11	44850	X	22434	-0-	-22416	B	-0-	126	1	20095	3	Y	1802	1802	0			-0-
								231	5	1982	9							
*12	43338	X	23655	-0-	-19683	B	-0-	154	1	21092	3	Y	1782	1782	0			-0-
								449	5	1960	9							
*01	21843	X	21843	-0-	-0-	B	-0-	156	1	18210	3	Y	1658	1658	0			-0-
								1653	5	1824	9							
*02	24592	X	20230	-0-	-4362	B	-0-	163	1	17179	3	Y	1488	1488	0			-0-
								1251	5	1637	9							
*03	24676	X	20026	-0-	-4650	B	-0-	142	1	18411	3	Y	1270	1270	0			-0-
								76	5	1397	9							
*04	22890	X	19053	-0-	-3837	B	-0-	167	1	16617	3	Y	1195	1195	0			-0-
								954	5	1315	9							
*05	23653	X	15830	-0-	-7823	B	-0-	150	1	13716	3	Y	1063	1063	0			-0-
								795	5	1169	9							
*06	21150	X	14791	-0-	-6359	B	-0-	154	1	13019	3	Y	930	930	0			-0-
								595	5	1023	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	25995	X	25995	-0-	-0- B	-0-	72	1	22201	3	Y	2235	2235	0			-0-
							1263	5	2459	9							
*08	39277	X	27828	-0-	-11449 B	-0-	85	1	25435	3	Y	2098	2098	0			-0-
							2308	9									
*09	37110	X	30704	-0-	-6406 B	-0-	107	1	28445	3	Y	1937	1937	0			-0-
							21	5	2131	9							
*10	33573	X	29304	-0-	-4269 B	-0-	141	1	25852	3	Y	2308	2308	0			-0-
							772	5	2539	9							
*11	29289	X	29289	-0-	-0- B	-0-	162	1	25837	3	Y	2721	2721	0			-0-
							297	5	2993	9							
*12	31713	X	25538	-0-	-6175 B	-0-	159	1	21797	3	Y	2836	2836	0			-0-
							462	5	3120	9							
*01	24838	X	24838	-0-	-0- B	-0-	170	1	19869	3	Y	2728	2728	0			-0-
							1798	5	3001	9							
*02	28855	X	21800	-0-	-7055 B	-0-	167	1	17586	3	Y	2519	2519	0			-0-
							1276	5	2771	9							
*03	30256	X	23071	-0-	-7185 B	-0-	150	1	19685	3	Y	2868	2868	0			-0-
							81	5	3155	9							
*04	29280	X	19605	-0-	-9675 B	-0-	154	1	15470	3	Y	2819	2819	0			-0-
							880	5	3101	9							
*05	25544	X	19468	-0-	-6076 B	-0-	169	1	15656	3	Y	2495	2495	0			-0-
							898	5	2745	9							
*06	24030	X	17950	-0-	-6080 B	-0-	172	1	14635	3	Y	2255	2255	0			-0-
							662	5	2481	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699

*07	24900	X	24900	-0-	-0- B	-0-	70	1	21626	3	Y	1793	1793	0			-0-
							1232	5	1972	9							
*08	42935	X	22056	-0-	-20879 B	-0-	68	1	20241	3	Y	1588	1588	0			-0-
							1747	9									
*09	35640	X	18409	-0-	-17231 B	-0-	65	1	17229	3	Y	1003	1003	0			-0-
							12	5	1103	9							
*10	32829	X	19386	-0-	-13443 B	-0-	94	1	17310	3	Y	1332	1332	0			-0-
							517	5	1465	9							
*11	27150	X	21868	-0-	-5282 B	-0-	127	1	20207	3	Y	1183	1183	0			-0-
							233	5	1301	9							
*12	24893	X	17775	-0-	-7118 B	-0-	117	1	15979	3	Y	1217	1217	0			-0-
							340	5	1339	9							
*01	16161	X	16161	-0-	-0- B	-0-	117	1	13632	3	Y	1067	1067	0			-0-
							1238	5	1174	9							
*02	18009	X	9957	-0-	-8052 B	-0-	81	1	8478	3	Y	710	710	0			-0-
							617	5	781	9							
*03	19251	X	15610	-0-	-3641 B	-0-	112	1	14495	3	Y	857	857	0			-0-
							60	5	943	9							
*04	18630	X	14947	-0-	-3683 B	-0-	132	1	13149	3	Y	828	828	0			-0-
							755	5	911	9							
*05	17763	X	13262	-0-	-4501 B	-0-	127	1	11649	3	Y	736	736	0			-0-
							676	5	810	9							
*06	15630	X	8521	-0-	-7109 B	-0-	87	1	7361	3	Y	670	670	0			-0-
							336	5	737	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
*07	25779 X	25779	-0-	-0- B	-0-	75	1	23003	3	Y	1262	1262	0			-0-
						1313	5	1388	9							
*08	43462 X	21927	-0-	-21535 B	-0-	69	1	20662	3	Y	1087	1087	0			-0-
						1196	9									
*09	42060 X	17680	-0-	-24380 B	-0-	63	1	16850	3	Y	686	686	0			-0-
						12	5	755	9							
*10	43462 X	10790	-0-	-32672 B	-0-	54	1	9851	3	Y	536	536	0			-0-
						295	5	590	9							
*11	30270 X	8596	-0-	-21674 B	-0-	50	1	7953	3	Y	455	455	0			-0-
						92	5	501	9							
*12	25792 X	13112	-0-	-12680 B	-0-	87	1	11912	3	Y	781	781	0			-0-
						254	5	859	9							
*01	12118 X	12118	-0-	-0- B	-0-	89	1	10312	3	Y	709	709	0			-0-
						937	5	780	9							
*02	17081 X	10074	-0-	-7007 B	-0-	83	1	8704	3	Y	593	593	0			-0-
						635	5	652	9							
*03	13144 X	8433	-0-	-4711 B	-0-	60	1	7848	3	Y	447	447	0			-0-
						33	5	492	9							
*04	12690 X	7562	-0-	-5128 B	-0-	67	1	6650	3	Y	421	421	0			-0-
						382	5	463	9							
*05	13113 X	117	-0-	-12996 B	-0-	11	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
*06	11730 X	-0-	-0-	-11730 B	-0-					Y	-0-					-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	78244 X	43194	-0-	-35050 B	-0-	182	1	31439	3	N	8943	8943	0			-0-
						1736	5	9837	9							
*08	70029 X	54486	-0-	-15543 B	-0-	234	1	44203	3	N	9135	9135	0			-0-
						10049	9									
*09	69480 X	69480	-0-	-0- B	-0-	294	1	58509	3	N	9668	9668	0			-0-
						42	5	10635	9							
*10	66190 X	66190	-0-	-0- B	-0-	327	1	54277	3	N	9083	9083	0			-0-
						1595	5	9991	9							
*11	54470 X	54470	-0-	-0- B	-0-	69	1	45202	3	N	7897	7897	0			-0-
						512	5	8687	9							
*12	71796 X	50929	-0-	-20867 B	-0-	91	1	41664	3	N	7548	7548	0			-0-
						871	5	8303	9							
*01	71796 X	52044	-0-	-19752 B	-0-	133	1	39989	3	N	7592	7592	0			-0-
						3571	5	8351	9							
*02	67164 X	48342	-0-	-18822 B	-0-	137	1	37778	3	N	7019	7019	0			-0-
						2706	5	7721	9							
*03	66185 X	50042	-0-	-16143 B	-0-	41456	3	171	5	N	7650	7650	0			-0-
						8415	9									
*04	54480 X	45939	-0-	-8541 B	-0-	36119	3	2065	5	N	7050	7050	0			-0-
						7755	9									
*05	52049 X	43216	-0-	-8833 B	-0-	34360	3	1983	5	N	6248	6248	0			-0-
						6873	9									
*06	50370 X	36584	-0-	-13786 B	-0-	29259	3	1330	5	N	5450	5450	0			-0-
						5995	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587056	X	137884	-0-	-449172 B	-0-	110	1	107656	3	N	21896	21896	0			-0-
							6032	5	24086	9							
*08	120156	X	107251	-0-	-12905 B	-0-	107	1	89804	3	N	15764	15764	0			-0-
							17340	9									
*09	116280	X	67634	-0-	-48646 B	-0-	29	1	55689	3	N	10796	10796	0			-0-
							40	5	11876	9							
*10	120156	X	68735	-0-	-51421 B	-0-	20	1	55714	3	N	10329	10329	0			-0-
							1639	5	11362	9							
*11	116280	X	72706	-0-	-43574 B	-0-	35	1	61829	3	N	9215	9215	0			-0-
							705	5	10137	9							
*12	120156	X	65363	-0-	-54793 B	-0-	15	1	55627	3	N	7772	7772	0			-0-
							1172	5	8549	9							
*01	107260	X	53534	-0-	-53726 B	-0-	17	1	43495	3	N	5546	5546	0			-0-
							3921	5	6101	9							
*02	70296	X	41099	-0-	-29197 B	-0-	71	1	34071	3	N	4084	4084	0			-0-
							2465	5	4492	9							
*03	75144	X	35911	-0-	-39233 B	-0-	32022	3	132	5	N	3415	3415	0			-0-
							3757	9									
*04	72720	X	26356	-0-	-46364 B	-0-	2	1	22160	3	N	2663	2663	0			-0-
							1265	5	2929	9							
*05	65348	X	25228	-0-	-40120 B	-0-	21124	3	1215	5	N	2626	2626	0			-0-
							2889	9									
*06	51810	X	9	-0-	-51801 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 10/20/2019 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
*07	SHUT IN		125133	-0-	125133 B	551696	93	1	91483	3	N	25887	25887	0			-0-
							5081	5	28476	9							
*08	650023	X	98327	-0-	-551696 B	-0-	91	1	77223	3	N	19103	19103	0			-0-
							21013	9									
*09	152820	X	79832	-0-	-72988 B	-0-	33	1	64322	3	N	14028	14028	0			-0-
							46	5	15431	9							
*10	157914	X	34688	-0-	-123226 B	-0-	10	1	26432	3	N	6795	6795	0			-0-
							771	5	7475	9							
*11	152820	X	38281	-0-	-114539 B	-0-	17	1	30390	3	N	6845	6845	0			-0-
							344	5	7530	9							
*12	157914	X	16007	-0-	-141907 B	-0-	3	1	12567	3	N	2886	2886	0			-0-
							262	5	3175	9							
*01	98332	X	36710	-0-	-61622 B	-0-	11	1	29317	3	N	4313	4313	0			-0-
							2638	5	4744	9							
*02	77169	X	28236	-0-	-48933 B	-0-	48	1	23204	3	N	3006	3006	0			-0-
							1677	5	3307	9							
*03	39556	X	31451	-0-	-8105 B	-0-	25914	3	106	5	N	4937	4937	0			-0-
							5431	9									
*04	38280	X	29753	-0-	-8527 B	-0-	3	1	24973	3	N	3047	3047	0			-0-
							1425	5	3352	9							
*05	36704	X	34731	-0-	-1973 B	-0-	29542	3	1703	5	N	3169	3169	0			-0-
							3486	9									
*06	35520	X	14	-0-	-35506 B	-0-	13	3	1	5	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
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	141874	-0-	141874 B	562755	106	1	103722	3	N	29350	29350	0			-0-
						5761	5	32285	9							
*08	675209 X	112454	-0-	-562755 B	-0-	103	1	86733	3	N	23289	23289	0			-0-
						25618	9									
*09	111300 X	109215	-0-	-2085 B	-0-	43	1	85260	3	N	21684	21684	0			-0-
						60	5	23852	9							
*10	115010 X	71593	-0-	-43417 B	-0-	19	1	53992	3	N	14554	14554	0			-0-
						1573	5	16009	9							
*11	111300 X	75578	-0-	-35722 B	-0-	33	1	59191	3	N	14260	14260	0			-0-
						668	5	15686	9							
*12	115010 X	57669	-0-	-57341 B	-0-	12	1	44544	3	N	11078	11078	0			-0-
						927	5	12186	9							
*01	112871 X	67538	-0-	-45333 B	-0-	19	1	50142	3	N	11731	11731	0			-0-
						4473	5	12904	9							
*02	105589 X	60489	-0-	-45100 B	-0-	96	1	46563	3	N	9536	9536	0			-0-
						3340	5	10490	9							
*03	78089 X	56286	-0-	-21803 B	-0-	46207	3	188	5	N	8992	8992	0			-0-
						9891	9									
*04	75570 X	49960	-0-	-25610 B	-0-	4	1	38477	3	N	8457	8457	0			-0-
						2176	5	9303	9							
*05	67549 X	3421	-0-	-64128 B	-0-	2580	3	146	5	N	632	632	0			-0-
						695	9									
*06	65370 X	-0-	-0-	-65370 B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	119988	-0-	119988 B	558736	94	1	92080	3	N	20605	20605	0			-0-
						5148	5	22666	9							
*08	SHUT IN	72483	-0-	72483 B	631219	71	1	59266	3	N	11951	11951	0			-0-
						13146	9									
*09	681616 X	50397	-0-	-631219 B	-0-	21	1	41109	3	N	8398	8398	0			-0-
						29	5	9238	9							
*10	135563 X	49837	-0-	-85726 B	-0-	14	1	39419	3	N	8407	8407	0			-0-
						1156	5	9248	9							
*11	131190 X	60714	-0-	-70476 B	-0-	28	1	48571	3	N	10514	10514	0			-0-
						550	5	11565	9							
*12	135563 X	55449	-0-	-80114 B	-0-	12	1	42972	3	N	10518	10518	0			-0-
						895	5	11570	9							
*01	135563 X	44869	-0-	-90694 B	-0-	12	1	33041	3	N	8065	8065	0			-0-
						2944	5	8872	9							
*02	58696 X	37087	-0-	-21609 B	-0-	58	1	27940	3	N	6445	6445	0			-0-
						1999	5	7090	9							
*03	62744 X	31419	-0-	-31325 B	-0-	24948	3	101	5	N	5791	5791	0			-0-
						6370	9									
*04	60720 X	27387	-0-	-33333 B	-0-	2	1	19841	3	N	5845	5845	0			-0-
						1114	5	6430	9							
*05	55459 X	22719	-0-	-32740 B	-0-	16553	3	932	5	N	4758	4758	0			-0-
						5234	9									
*06	43410 X	9	-0-	-43401 B	-0-	6	3	3	9	N	3	3	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 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
*07	563855 X	124221	-0-	-439634 B	-0-	93	1	91651	3	N	24891	24891	0			-0-
						5097	5	27380	9							
*08	118978 X	85420	-0-	-33558 B	-0-	80	1	67203	3	N	16488	16488	0			-0-
						18137	9									
*09	115140 X	69556	-0-	-45584 B	-0-	29	1	55979	3	N	12280	12280	0			-0-
						40	5	13508	9							
*10	118978 X	60362	-0-	-58616 B	-0-	17	1	47113	3	N	10775	10775	0			-0-
						1379	5	11853	9							
*11	115140 X	82157	-0-	-32983 B	-0-	39	1	68169	3	N	11976	11976	0			-0-
						775	5	13174	9							
*12	118978 X	72659	-0-	-46319 B	-0-	16	1	59586	3	N	10734	10734	0			-0-
						1250	5	11807	9							
*01	85405 X	61181	-0-	-24224 B	-0-	18	1	47891	3	N	8157	8157	0			-0-
						4299	5	8973	9							
*02	79431 X	42433	-0-	-36998 B	-0-	69	1	33407	3	N	5958	5958	0			-0-
						2403	5	6554	9							
*03	84909 X	34303	-0-	-50606 B	-0-	28868	3	118	5	N	4834	4834	0			-0-
						5317	9									
*04	82170 X	22459	-0-	-59711 B	-0-	2	1	17200	3	N	3895	3895	0			-0-
						972	5	4285	9							
*05	72664 X	27594	-0-	-45070 B	-0-	20812	3	1179	5	N	5094	5094	0			-0-
						5603	9									
*06	59220 X	10	-0-	-59210 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883

*07	52291 X	52291	-0-	-0- B	-0-	106	1	42412	3	N	6706	6706	0			-0-
						2396	5	7377	9							
*08	201097 X	68343	-0-	-132754 B	-0-	154	1	59759	3	N	7664	7664	0			-0-
						8430	9									
*09	194610 X	73647	-0-	-120963 B	-0-	185	1	64978	3	N	7670	7670	0			-0-
						47	5	8437	9							
*10	201097 X	77600	-0-	-123497 B	-0-	203	1	68017	3	N	6685	6685	0			-0-
						2026	5	7354	9							
*11	106080 X	72403	-0-	-33677 B	-0-	65491	3	754	5	N	5598	5598	0			-0-
						6158	9									
*12	76105 X	62935	-0-	-13170 B	-0-	161	1	56561	3	N	4555	4555	0			-0-
						1202	5	5011	9							
*01	77593 X	54242	-0-	-23351 B	-0-	154	1	45483	3	N	4074	4074	0			-0-
						4124	5	4481	9							
*02	72587 X	43882	-0-	-28705 B	-0-	137	1	37252	3	N	3441	3441	0			-0-
						2708	5	3785	9							
*03	77593 X	46099	-0-	-31494 B	-0-	178	1	41470	3	N	3891	3891	0			-0-
						171	5	4280	9							
*04	72390 X	44155	-0-	-28235 B	-0-	177	1	37184	3	N	4241	4241	0			-0-
						2129	5	4665	9							
*05	62930 X	39639	-0-	-23291 B	-0-	187	1	33519	3	N	3633	3633	0			-0-
						1937	5	3996	9							
*06	52500 X	1	-0-	-52499 B	-0-	1	3			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 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
*07	78582	X	78582	-0-	-0-	B	-0-	165	1	65660	3	N	8215	8215	0			-0-
								3720	5	9037	9							
*08	95924	X	95924	-0-	-0-	B	-0-	216	1	83797	3	N	10828	10828	0			-0-
								11911	9									
*09	136230	X	89431	-0-	-46799	B	-0-	225	1	79014	3	N	9214	9214	0			-0-
								57	5	10135	9							
*10	140771	X	93612	-0-	-47159	B	-0-	248	1	82862	3	N	7302	7302	0			-0-
								2470	5	8032	9							
*11	118140	X	80145	-0-	-37995	B	-0-	73108	3	842	5	N	5632	5632	0			-0-
								6195	9									
*12	95914	X	61213	-0-	-34701	B	-0-	157	1	55115	3	N	4336	4336	0			-0-
								1171	5	4770	9							
*01	95914	X	51390	-0-	-44524	B	-0-	146	1	43090	3	N	3861	3861	0			-0-
								3907	5	4247	9							
*02	87580	X	43647	-0-	-43933	B	-0-	138	1	37262	3	N	3215	3215	0			-0-
								2710	5	3537	9							
*03	93620	X	42522	-0-	-51098	B	-0-	162	1	37718	3	N	4078	4078	0			-0-
								156	5	4486	9							
*04	80160	X	40915	-0-	-39245	B	-0-	162	1	33987	3	N	4384	4384	0			-0-
								1944	5	4822	9							
*05	61225	X	42523	-0-	-18702	B	-0-	199	1	35568	3	N	4275	4275	0			-0-
								2053	5	4703	9							
*06	49740	X	8	-0-	-49732	B	-0-	1	3	7	9	N	6	6	0			-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864

*07	SHUT IN		146339	-0-	146339	B	609666	109	1	107303	3	N	29967	29967	0			-0-
								5963	5	32964	9							
*08	SHUT IN		100339	-0-	100339	B	710005	93	1	78726	3	N	19564	19564	0			-0-
								21520	9									
*09	779224	X	69219	-0-	-710005	B	-0-	28	1	55219	3	N	12666	12666	0			-0-
								39	5	13933	9							
*10	141453	X	47875	-0-	-93578	B	-0-	13	1	37029	3	N	8864	8864	0			-0-
								1083	5	9750	9							
*11	136890	X	34524	-0-	-102366	B	-0-	16	1	27511	3	N	6078	6078	0			-0-
								311	5	6686	9							
*12	141453	X	14233	-0-	-127220	B	-0-	3	1	10785	3	N	2928	2928	0			-0-
								224	5	3221	9							
*01	141453	X	42758	-0-	-98695	B	-0-	13	1	33011	3	N	6159	6159	0			-0-
								2959	5	6775	9							
*02	132327	X	30675	-0-	-101652	B	-0-	50	1	24185	3	N	4273	4273	0			-0-
								1740	5	4700	9							
*03	47864	X	33552	-0-	-14312	B	-0-	29079	3	119	5	N	3958	3958	0			-0-
								4354	9									
*04	41370	X	29328	-0-	-12042	B	-0-	2	1	23894	3	N	3703	3703	0			-0-
								1359	5	4073	9							
*05	42749	X	27642	-0-	-15107	B	-0-	22228	3	1271	5	N	3766	3766	0			-0-
								4143	9									
*06	41370	X	17	-0-	-41353	B	-0-	8	3	9	9	N	8	8	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 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
*07	193998 X	119017	-0-	-74981 B	-0-	236	1	94417	3	N	17310	17310	0			-0-
						5323	5	19041	9							
*08	193998 X	75422	-0-	-118576 B	-0-	161	1	62482	3	N	11617	11617	0			-0-
						12779	9									
*09	187740 X	53054	-0-	-134686 B	-0-	121	1	43036	3	N	8969	8969	0			-0-
						31	5	9866	9							
*10	193998 X	58996	-0-	-135002 B	-0-	139	1	46879	3	N	9632	9632	0			-0-
						1383	5	10595	9							
*11	58991 X	58991	-0-	-0- B	-0-	48581	3	554	5	N	8960	8960	0			-0-
						9856	9									
*12	119009 X	59305	-0-	-59704 B	-0-	138	1	48656	3	N	8624	8624	0			-0-
						1025	5	9486	9							
*01	75423 X	53191	-0-	-22232 B	-0-	136	1	40680	3	N	7924	7924	0			-0-
						3659	5	8716	9							
*02	57014 X	44841	-0-	-12173 B	-0-	128	1	35019	3	N	6515	6515	0			-0-
						2527	5	7167	9							
*03	60946 X	47772	-0-	-13174 B	-0-	184	1	42818	3	N	4175	4175	0			-0-
						177	5	4593	9							
*04	58980 X	46627	-0-	-12353 B	-0-	188	1	39407	3	N	4341	4341	0			-0-
						2257	5	4775	9							
*05	59303 X	38295	-0-	-21008 B	-0-	178	1	31940	3	N	3940	3940	0			-0-
						1843	5	4334	9							
*06	51480 X	-0-	-0-	-51480 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
*07	182466 X	49281	-0-	-133185 B	-0-	95	1	38027	3	N	8201	8201	0			-0-
						2138	5	9021	9							
*08	182466 X	55242	-0-	-127224 B	-0-	119	1	46435	3	N	7898	7898	0			-0-
						8688	9									
*09	176580 X	57644	-0-	-118936 B	-0-	141	1	49577	3	N	7173	7173	0			-0-
						36	5	7890	9							
*10	182466 X	61899	-0-	-120567 B	-0-	160	1	53663	3	N	5890	5890	0			-0-
						1597	5	6479	9							
*11	68550 X	56547	-0-	-12003 B	-0-	50733	3	583	5	N	4755	4755	0			-0-
						5231	9									
*12	55242 X	51696	-0-	-3546 B	-0-	132	1	46405	3	N	3794	3794	0			-0-
						986	5	4173	9							
*01	61907 X	43695	-0-	-18212 B	-0-	123	1	36558	3	N	3364	3364	0			-0-
						3314	5	3700	9							
*02	57913 X	38215	-0-	-19698 B	-0-	120	1	32541	3	N	2898	2898	0			-0-
						2366	5	3188	9							
*03	61907 X	43905	-0-	-18002 B	-0-	168	1	39107	3	N	4063	4063	0			-0-
						161	5	4469	9							
*04	56550 X	36770	-0-	-19780 B	-0-	142	1	29840	3	N	4622	4622	0			-0-
						1704	5	5084	9							
*05	51708 X	41526	-0-	-10182 B	-0-	187	1	33648	3	N	5233	5233	0			-0-
						1935	5	5756	9							
*06	42480 X	-0-	-0-	-42480 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
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
*07	148242 X	74164	-0-	-74078 B	-0-	152	1	60871	3	N	8816	8816	0			-0-
						3443	5	9698	9							
*08	148242 X	79270	-0-	-68972 B	-0-	176	1	68193	3	N	9910	9910	0			-0-
						10901	9									
*09	143460 X	75162	-0-	-68298 B	-0-	186	1	65432	3	N	8634	8634	0			-0-
						47	5	9497	9							
*10	148242 X	78128	-0-	-70114 B	-0-	203	1	67899	3	N	7277	7277	0			-0-
						2021	5	8005	9							
*11	143460 X	71454	-0-	-72006 B	-0-	64054	3	736	5	N	6058	6058	0			-0-
						6664	9									
*12	79267 X	64265	-0-	-15002 B	-0-	163	1	57279	3	N	5097	5097	0			-0-
						1216	5	5607	9							
*01	79267 X	55194	-0-	-24073 B	-0-	155	1	45819	3	N	4608	4608	0			-0-
						4151	5	5069	9							
*02	73080 X	38045	-0-	-35035 B	-0-	118	1	31978	3	N	3296	3296	0			-0-
						2323	5	3626	9							
*03	78120 X	1034	-0-	-77086 B	-0-	77	3	957	9	N	870	870	0			-0-
*04	71460 X	-0-	-0-	-71460 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	64263 X	-0-	-0-	-64263 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	53400 X	8169	-0-	-45231 B	-0-	569	1	6309	3	N	914	914	0			-0-
						286	5	1005	9							

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253

*07	SHUT IN	610658	-0-	610658 B	610658	607	1	459718	3	N	113052	113052	0			-0-
						25976	5	124357	9							
*08	SHUT IN	601107	-0-	601107 B	1211765	693	1	496600	3	N	94376	94376	0			-0-
						103814	9									
*09	SHUT IN	520585	-0-	520585 B	1732350	663	1	430944	3	N	80613	80613	0			-0-
						304	5	88674	9							
*10	SHUT IN	468781	-0-	468781 B	2201131	944	1	381878	3	N	67986	67986	0			-0-
						11174	5	74785	9							
*11	SHUT IN	304449	-0-	304449 B	2505580	798	1	259314	3	N	37630	37630	0			-0-
						2944	5	41393	9							
*12	SHUT IN	323364	-0-	323364 B	2828944	637	1	279942	3	N	33544	33544	0			-0-
						5887	5	36898	9							
*01	SHUT IN	268503	-0-	268503 B	3097447	750	1	220364	3	N	25060	25060	0			-0-
						19823	5	27566	9							
*02	SHUT IN	216507	-0-	216507 B	3313954	623	1	184215	3	N	16673	16673	0			-0-
						13329	5	18340	9							
*03	3515839 X	201885	-0-	-3313954 B	-0-	694	1	182142	3	N	16630	16630	0			-0-
						756	5	18293	9							
*04	166522 X	166522	-0-	-0- B	-0-	699	1	141961	3	N	14267	14267	0			-0-
						8168	5	15694	9							
*05	156997 X	156997	-0-	-0- B	-0-	688	1	133589	3	N	13590	13590	0			-0-
						7771	5	14949	9							
*06	30240 X	30240	-0-	-0- B	-0-	117	1	27097	3	N	1617	1617	0			-0-
						1247	5	1779	9							

ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

01	0 Z	73307	-0-	73307 B	930781	198	1	58528	3	N	8479	8479	0			-0-
						5254	5	9327	9							
02	0 Z	79909	-0-	79909 B	1010690	227	1	67376	3	N	6760	6760	0			-0-
						4870	5	7436	9							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	1010690					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	1010690					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	1010690					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 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
01	0	Z	49251	-0-	49251 B	632681	139	1	40691	3	N	4318	4318	0			-0-
							3671	5	4750	9							
02	0	Z	43956	-0-	43956 B	676637	128	1	37786	3	N	3003	3003	0			-0-
							2739	5	3303	9							
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	676637					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	676637					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-

ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 01/28/2019 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
01	0	Z	65269	-0-	65269 B	745579	189	1	55182	3	N	4457	4457	0			-0-
							4995	5	4903	9							
02	0	Z	34357	-0-	34357 B	779936	101	1	29735	3	N	2148	2148	0			-0-
							2158	5	2363	9							
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	779936					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	779936					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-

BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		110604	-0-	110604 B	110604	66	1	88201	3	N	18612	18612	0			-0-
							1864	5	20473	9							
*01	SHUT IN		286529	-0-	286529 B	397133	148	1	218661	3	N	43860	43860	0			-0-
							19474	5	48246	9							
*02	SHUT IN		264532	-0-	264532 B	661665	135	1	206927	3	N	38803	38803	0			-0-
							14787	5	42683	9							
*03	937242	X	275577	-0-	-661665 B	-0-	165	1	231019	3	N	39504	39504	0			-0-
							939	5	43454	9							
*04	224072	X	224072	-0-	-0- B	-0-	134	1	180019	3	N	30673	30673	0			-0-
							10179	5	33740	9							
*05	219201	X	191137	-0-	-28064 B	-0-	98	1	155771	3	N	23991	23991	0			-0-
							8878	5	26390	9							
*06	212130	X	-0-	-0-	-212130 B	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		134489	-0-	134489 B	134489	78	1	104757	3	N	24949	24949	0			-0-
							2210	5	27444	9							
*01	SHUT IN		290224	-0-	290224 B	424713	146	1	217916	3	N	48047	48047	0			-0-
							19310	5	52852	9							
*02	SHUT IN		278772	-0-	278772 B	703485	139	1	213591	3	N	45265	45265	0			-0-
							15250	5	49792	9							
*03	SHUT IN		274994	-0-	274994 B	978479	162	1	226495	3	N	43106	43106	0			-0-
							920	5	47417	9							
*04	SHUT IN		272794	-0-	272794 B	1251273	159	1	214595	3	N	41743	41743	0			-0-
							12123	5	45917	9							
*05	SHUT IN		260888	-0-	260888 B	1512161	131	1	207912	3	N	37288	37288	0			-0-
							11828	5	41017	9							
*06	1512161	X	-0-	-0-	-1512161 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
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
*12	SHUT IN	152465	-0-	152465 B	152465	90	1	120414	3	N	26744	26744	0			-0-
						2543	5	29418	9							
*01	SHUT IN	314003	-0-	314003 B	466468	161	1	239171	3	N	48627	48627	0			-0-
						21181	5	53490	9							
*02	SHUT IN	317911	-0-	317911 B	784379	161	1	247639	3	N	47697	47697	0			-0-
						17644	5	52467	9							
*03	1043625 X	259246	-0-	-784379 B	-0-	155	1	216807	3	N	37641	37641	0			-0-
						879	5	41405	9							
*04	283721 X	283721	-0-	-0- B	-0-	168	1	226500	3	N	40256	40256	0			-0-
						12771	5	44282	9							
*05	260560 X	260560	-0-	-0- B	-0-	132	1	210372	3	N	34649	34649	0			-0-
						11942	5	38114	9							
*06	244380 X	-0-	-0-	-244380 B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99077	-0-	99077 B	99077	1	1	70965	3	N	24263	24263	0			-0-
						1422	5	26689	9							
*01	SHUT IN	165193	-0-	165193 B	264270	113557	3	9874	5	N	37965	37965	0			-0-
						41762	9									
*02	SHUT IN	161194	-0-	161194 B	425464	113771	3	7948	5	N	35886	35886	0			-0-
						39475	9									
*03	SHUT IN	166572	-0-	166572 B	592036	128072	3	510	5	N	34536	34536	0			-0-
						37990	9									
*04	SHUT IN	162354	-0-	162354 B	754390	118961	3	6605	5	N	33444	33444	0			-0-
						36788	9									
*05	795488 X	41098	-0-	-754390 B	-0-	30006	3	1665	5	N	8570	8570	0			-0-
						9427	9									
*06	126390 X	15	-0-	-126375 B	-0-	14	3	1	5	N	-0-					-0-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 01/22/2020 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
*01	0	50281	-0-	50281 B	50281	62	1	35386	3	N	10596	10596	0			-0-
						3177	5	11656	9							
*02	0	213644	-0-	213644 B	263925	178	1	163070	3	N	35211	35211	0			-0-
						11664	5	38732	9							
*03	503556 X	239631	-0-	-263925 B	-0-	223	1	198036	3	N	36879	36879	0			-0-
						805	5	40567	9							
*04	268233 X	268233	-0-	-0- B	-0-	220	1	211224	3	N	40762	40762	0			-0-
						11951	5	44838	9							
*05	290314 X	290314	-0-	-0- B	-0-	219	1	231110	3	N	41661	41661	0			-0-
						13158	5	45827	9							
*06	227670 X	1	-0-	-227669 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112818	-0-	112818 B	112818	2	1	77083	3	N	31097	31097	0			-0-
						1526	5	34207	9							
*01	SHUT IN	171292	-0-	171292 B	284110	114130	3	9855	5	N	43006	43006	0			-0-
						47307	9									
*02	SHUT IN	151261	-0-	151261 B	435371	103558	3	7194	5	N	36826	36826	0			-0-
						40509	9									
*03	SHUT IN	145699	-0-	145699 B	581070	108466	3	430	5	N	33457	33457	0			-0-
						36803	9									
*04	SHUT IN	153831	-0-	153831 B	734901	112505	3	6241	5	N	31895	31895	0			-0-
						35085	9									
*05	840768 X	105867	-0-	-734901 B	-0-	77128	3	4278	5	N	22237	22237	0			-0-
						24461	9									
*06	106050 X	40	-0-	-106010 B	-0-	38	3	2	5	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
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
*12	SHUT IN	70615	-0-	70615 B	70615	1	1	48192	3	N	19516	19516	0			-0-
						954	5	21468	9							
*01	SHUT IN	166968	-0-	166968 B	237583	113507	3	9847	5	N	39649	39649	0			-0-
						43614	9									
*02	SHUT IN	161747	-0-	161747 B	399330	112884	3	7875	5	N	37262	37262	0			-0-
						40988	9									
*03	SHUT IN	171616	-0-	171616 B	570946	126003	3	498	5	N	41014	41014	0			-0-
						45115	9									
*04	SHUT IN	140776	-0-	140776 B	711722	100145	3	5528	5	N	31912	31912	0			-0-
						35103	9									
*05	827470 X	115748	-0-	-711722 B	-0-	86102	3	4799	5	N	22588	22588	0			-0-
						24847	9									
*06	107640 X	104	-0-	-107536 B	-0-	64	3	3	5	N	34	34	0			-0-
						37	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 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
*12	SHUT IN	65031	-0-	65031 B	65031	1	1	44753	3	N	17626	17626	0			-0-
						888	5	19389	9							
*01	SHUT IN	163160	-0-	163160 B	228191	112949	3	9835	5	N	36705	36705	0			-0-
						40376	9									
*02	SHUT IN	140477	-0-	140477 B	368668	100184	3	7019	5	N	30249	30249	0			-0-
						33274	9									
*03	SHUT IN	119464	-0-	119464 B	488132	92695	3	370	5	N	23999	23999	0			-0-
						26399	9									
*04	SHUT IN	95662	-0-	95662 B	583794	70634	3	3927	5	N	19183	19183	0			-0-
						21101	9									
*05	640235 X	56441	-0-	-583794 B	-0-	42081	3	2347	5	N	10921	10921	0			-0-
						12013	9									
*06	120330 X	27	-0-	-120303 B	-0-	22	3	1	5	N	4	4	0			-0-
						4	9									

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
*12	SHUT IN	73313	-0-	73313 B	73313	1	1	49480	3	N	20778	20778	0			-0-
						976	5	22856	9							
*01	SHUT IN	152561	-0-	152561 B	225874	100857	3	8709	5	N	39086	39086	0			-0-
						42995	9									
*02	SHUT IN	130082	-0-	130082 B	355956	88678	3	6160	5	N	32040	32040	0			-0-
						35244	9									
*03	SHUT IN	112361	-0-	112361 B	468317	81212	3	320	5	N	28026	28026	0			-0-
						30829	9									
*04	SHUT IN	104842	-0-	104842 B	573159	75423	3	4174	5	N	22950	22950	0			-0-
						25245	9									
*05	635351 X	62192	-0-	-573159 B	-0-	44366	3	2449	5	N	13979	13979	0			-0-
						15377	9									
*06	70590 X	20	-0-	-70570 B	-0-	19	3	1	5	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
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92038	-0-	92038 B	92038	1	1	66649	3	N	21863	21863	0	-0-
						1339	5	24049	9					
*01	SHUT IN	160758	-0-	160758 B	252796	109702	3	9525	5	N	37755	37755	0	-0-
						41531	9							
*02	SHUT IN	161471	-0-	161471 B	414267	113391	3	7912	5	N	36516	36516	0	-0-
						40168	9							
*03	SHUT IN	144075	-0-	144075 B	558342	108091	3	429	5	N	32323	32323	0	-0-
						35555	9							
*04	SHUT IN	131749	-0-	131749 B	690091	95275	3	5277	5	N	28361	28361	0	-0-
						31197	9							
*05	732618 X	42527	-0-	-690091 B	-0-	29565	3	1622	5	N	10309	10309	0	-0-
						11340	9							
*06	107130 X	51	-0-	-107079 B	-0-	38	3	2	5	N	10	10	0	-0-
						11	9							

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335

*01	0	53877	-0-	53877 B	53877	66	1	37427	3	N	11843	11843	0	-0-
						3357	5	13027	9					
*02	0	225539	-0-	225539 B	279416	183	1	167572	3	N	41666	41666	0	-0-
						11951	5	45833	9					
*03	522029 X	242613	-0-	-279416 B	-0-	219	1	195476	3	N	41932	41932	0	-0-
						793	5	46125	9					
*04	258171 X	258171	-0-	-0- B	-0-	207	1	198652	3	N	43720	43720	0	-0-
						11220	5	48092	9					
*05	221371 X	166660	-0-	-54711 B	-0-	124	1	130898	3	N	25627	25627	0	-0-
						7448	5	28190	9					
*06	214230 X	1	-0-	-214229 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782

*01	0	53471	-0-	53471 B	53471	66	1	37538	3	N	11361	11361	0	-0-
						3370	5	12497	9					
*02	0	196333	-0-	196333 B	249804	162	1	147897	3	N	34273	34273	0	-0-
						10574	5	37700	9					
*03	407876 X	158072	-0-	-249804 B	-0-	144	1	128349	3	N	26415	26415	0	-0-
						522	5	29057	9					
*04	186930 X	141813	-0-	-45117 B	-0-	115	1	109834	3	N	23311	23311	0	-0-
						6222	5	25642	9					
*05	193161 X	107169	-0-	-85992 B	-0-	80	1	83815	3	N	16816	16816	0	-0-
						4776	5	18498	9					
*06	186930 X	49695	-0-	-137235 B	-0-	12	1	39580	3	N	7571	7571	0	-0-
						1775	5	8328	9					

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666

*01	0	59753	-0-	59753 B	59753	74	1	42017	3	N	12627	12627	0	-0-
						3772	5	13890	9					
*02	0	227358	-0-	227358 B	287111	187	1	172060	3	N	39010	39010	0	-0-
						12200	5	42911	9					
*03	457699 X	170588	-0-	-287111 B	-0-	151	1	135012	3	N	31706	31706	0	-0-
						548	5	34877	9					
*04	239484 X	239484	-0-	-0- B	-0-	196	1	187505	3	N	37407	37407	0	-0-
						10635	5	41148	9					
*05	301713 X	301713	-0-	-0- B	-0-	227	1	238349	3	N	45030	45030	0	-0-
						13604	5	49533	9					
*06	192960 X	22	-0-	-192938 B	-0-	21	3	1	5	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
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 01/22/2020 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
*01	0		52077	-0-	52077 B	52077	66	1	37320	3	N	10305	10305	0	-0-
							3355	5	11336	9					
*02	0		222710	-0-	222710 B	274787	185	1	169404	3	N	37295	37295	0	-0-
							12096	5	41025	9					
*03	543170	X	268383	-0-	-274787 B	-0-	245	1	218334	3	N	44469	44469	0	-0-
							888	5	48916	9					
*04	268737	X	268737	-0-	-0- B	-0-	216	1	207726	3	N	44589	44589	0	-0-
							11747	5	49048	9					
*05	220162	X	185661	-0-	-34501 B	-0-	137	1	144944	3	N	29395	29395	0	-0-
							8245	5	32335	9					
*06	213060	X	26	-0-	-213034 B	-0-	25	3	1	5	N	-0-			-0-

HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021

*02	0		86972	-0-	86972 B	86972	81	1	60183	3	N	20367	20367	0	-0-
							4304	5	22404	9					
*03	0		194601	-0-	194601 B	281573	149	1	150185	3	N	39691	39691	0	-0-
							607	5	43660	9					
*04	0		180083	-0-	180083 B	461656	151	1	132025	3	N	36803	36803	0	-0-
							7424	5	40483	9					
*05	465222	X	3566	-0-	-461656 B	-0-	5	1	2553	3	N	786	786	0	-0-
							143	5	865	9					
06	143640	X	47184	-0-	-96456 B	-0-	27	1	34867	3	N	9769	9769	0	-0-
							1544	5	10746	9					

HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263

*02	0		199283	-0-	199283 B	199283	199	1	148905	3	N	36023	36023	0	-0-
							10554	5	39625	9					
*03	0		318603	-0-	318603 B	517886	259	1	261309	3	N	50889	50889	0	-0-
							1057	5	55978	9					
*04	0		294004	-0-	294004 B	811890	264	1	230523	3	N	45670	45670	0	-0-
							12980	5	50237	9					
*05	1143605	X	331715	-0-	-811890 B	-0-	481	1	261748	3	N	49697	49697	0	-0-
							14819	5	54667	9					
*06	257520	X	169895	-0-	-87625 B	-0-	107	1	136312	3	N	24912	24912	0	-0-
							6073	5	27403	9					

HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417

*02	0		198334	-0-	198334 B	198334	193	1	145277	3	N	38737	38737	0	-0-
							10253	5	42611	9					
*03	0		302683	-0-	302683 B	501017	245	1	247140	3	N	49362	49362	0	-0-
							1000	5	54298	9					
*04	0		297456	-0-	297456 B	798473	266	1	232072	3	N	47318	47318	0	-0-
							13068	5	52050	9					
*05	804204	X	5731	-0-	-798473 B	-0-	8	1	4435	3	N	944	944	0	-0-
							250	5	1038	9					
*06	240540	X	75312	-0-	-165228 B	-0-	47	1	60205	3	N	11252	11252	0	-0-
							2683	5	12377	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 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
*02	0		163692	-0-	163692 B	163692	160	1	121021	3	N	30933	30933	0			-0-
							8485	5	34026	9							
*03	0		264983	-0-	264983 B	428675	211	1	213160	3	N	46137	46137	0			-0-
							861	5	50751	9							
*04	0		247501	-0-	247501 B	676176	218	1	190303	3	N	42075	42075	0			-0-
							10697	5	46283	9							
*05	875940	X	199764	-0-	-676176 B	-0-	281	1	153449	3	N	33982	33982	0			-0-
							8654	5	37380	9							
*06	219180	X	109839	-0-	-109341 B	-0-	67	1	85129	3	N	18977	18977	0			-0-
							3768	5	20875	9							

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-				257
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-				257
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-				257
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-				257
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-				257
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-				257

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

*01	2046	N	2165	-0-	119	B	-139459	1987	3	178	9	N	162	57	1		160
02	2088	N	1998	-0-	-90	B	-139459	1829	3	169	9	N	154	188	1		126
03	2232	N	2102	-0-	-130	B	-139459	1934	3	168	9	N	153	189	1		90
04	2100	N	1962	-0-	-138	B	-139459	1802	3	160	9	N	145	178	1		57
*05	2139	N	2051	-0-	-88	B	-139459	1889	3	162	9	N	147				204
06	2040	N	2006	-0-	-34	B	-139459	1854	3	152	9	N	138	183	1		159

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

*01	1333	N	1094	-0-	-239	B	-21825	476	1	496	3	N	111	1	8		312
								122	9								
02	1392	N	2805	-0-	1413	B	-20412	1157	1	1307	3	N	310	385	1		237
								341	9								
03	868	N	1731	-0-	863	B	-19549	1188	1	322	3	N	201	374	1		64
								221	9								
04	1020	N	1402	-0-	382	B	-19167	1072	1	164	3	N	151				215
								166	9								
*05	2387	N	1376	-0-	-1011	B	-19167	1213	1	22	3	N	128	178	1		165
								141	9								
06	1710	N	1269	-0-	-441	B	-19167	1132	1	9	3	N	116	178	1		103
								128	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1519	N	1333	-0-	-186 B	-1616	1117	1	136	3	N	73	172	1			73
							80	9									
*02	1276	N	1570	-0-	294 B	-1322	1156	1	342	3	N	65					138
							72	9									
*03	1302	N	1574	-0-	272 B	-1050	1233	1	266	3	N	68					206
							75	9									
*04	1290	N	1344	-0-	54 B	-996	1200	1	76	3	N	62	180	1			88
							68	9									
*05	1674	N	914	-0-	-760 B	-996	529	1	361	3	N	22					110
							24	9									
06	1530	N	731	-0-	-799 B	-996	119	1	561	3	N	46					156
							51	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

*01	6975	X	3579	-0-	-3396 B	-53788	1048	1	2285	3	N	224	184	1			211
							246	9									
02	6351	X	2873	-0-	-3478 B	-53788	940	1	1671	3	N	238	190	1			259
							262	9									
03	5890	X	3648	-0-	-2242 B	-53788	1018	1	2398	3	N	211	373	1			97
							232	9									
04	4140	X	3083	-0-	-1057 B	-53788	984	1	1897	3	N	184					281
							202	9									
05	3565	X	-0-	-0-	-3565 B	-53788					N	-0-					281
06	3510	X	3633	-0-	123 B	-53665	958	1	2421	3	N	231	384	1			128
							254	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

*01	1488	N	1494	-0-	6 B	-9919	1103	1	391	9	N	355	190	1			388
02	1537	N	745	-0-	-792 B	-9919	427	1	318	9	N	289	376	1			301
03	1643	N	878	-0-	-765 B	-9919	518	1	24	3	N	305	378	1			228
							336	9									
04	1470	N	823	-0-	-647 B	-9919	506	1	317	9	N	288	191	1			325
*05	806	N	799	-0-	-7 B	-9919	534	1	265	9	N	241	523	1			43
06	870	N	899	-0-	29 B	-9890	615	1	8	3	N	251	172	1			122
							276	9									

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

*01	4061	X	3982	-0-	-79 B	-1353	658	1	2965	3	N	326	378	1			133
							359	9									
02	3944	X	3502	-0-	-442 B	-1353	559	1	2607	3	N	305	202	1			236
							336	9									
03	4216	X	3650	-0-	-566 B	-1353	608	1	2717	3	N	295	372	1			159
							325	9									
04	4050	X	3270	-0-	-780 B	-1353	550	1	2421	3	N	272	383	1			48
							299	9									
*05	4154	X	3264	-0-	-890 B	-1353	469	1	2505	3	N	264	177	1			135
							290	9									
06	3840	X	3331	-0-	-509 B	-1353	471	1	2574	3	N	260	187	1			208
							286	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	2153	-0-	1533 B	-20670	590	1	1346	4	N	197	184	1			239
							217	9									
02	1595	N	1753	-0-	158 B	-20512	839	1	732	4	N	165	178	1			226
							182	9									
03	341	N	1031	-0-	690 B	-19822	713	1	201	4	N	106	179	1			153
							117	9									
04	1650	N	445	-0-	-1205 B	-19822	254	1	124	4	N	61	165	1			49
							67	9									
*05	1705	N	392	-0-	-1313 B	-19822	106	1	268	4	N	16					65
							18	9									
06	810	N	606	-0-	-204 B	-19822	96	1	414	4	N	87					152
							96	9									

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

*01	1085	N	1164	-0-	79 B	-9154	832	1	141	3	N	174	203	1			206
							191	9									
02	1131	N	1073	-0-	-58 B	-9154	761	1	150	3	N	147	185	1			168
							162	9									
03	1147	N	1250	-0-	103 B	-9051	824	1	220	3	N	187	174	1			181
							206	9									
04	1110	N	901	-0-	-209 B	-9051	712	1	29	3	N	145	178	1			148
							160	9									
*05	1147	N	978	-0-	-169 B	-9051	185	1	653	3	N	127					275
							140	9									
06	1200	N	1125	-0-	-75 B	-9051	164	1	761	3	N	182	187	1			270
							200	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

*01	1426	X	1699	-0-	273 B	-23454	921	1	595	3	N	166	190	1	1	8	208
							183	9									
02	1334	X	2364	-0-	1030 B	-22424	1159	1	1034	3	N	155	191	1			172
							171	9									
03	1178	X	2892	-0-	1714 B	-20710	1298	1	1448	3	N	133	189	1			116
							146	9									
04	1680	N	1440	-0-	-240 B	-20710	1278	1	40	3	N	111					227
							122	9									
*05	2542	N	1861	-0-	-681 B	-20710	687	1	1087	3	N	79	184	1			122
							87	9									
06	2790	N	1363	-0-	-1427 B	-20710	220	1	1023	3	N	109					231
							120	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

*01	1550	N	1414	-0-	-136 B	-15666	264	1	1053	3	N	88	200	1			197
							97	9									
02	1247	N	1322	-0-	75 B	-15591	228	1	1014	3	N	73	187	1			83
							80	9									
03	1736	N	1221	-0-	-515 B	-15591	223	1	936	3	N	56					139
							62	9									
04	1470	N	1336	-0-	-134 B	-15591	238	1	1029	3	N	63					202
							69	9									
*05	1426	N	1480	-0-	54 B	-15537	215	1	1175	3	N	82					284
							90	9									
06	1230	N	1023	-0-	-207 B	-15537	146	1	810	3	N	61	193	1			152
							67	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	2					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

*01	3596 X	3134	-0-	-462 B	-50039	3023	3	111	9	N	101					230
02	3364 X	2828	-0-	-536 B	-50039	2712	3	116	9	N	105	192	1			143
03	3596 X	3089	-0-	-507 B	-50039	2976	3	113	9	N	103					246
04	3270 X	3003	-0-	-267 B	-50039	2918	3	85	9	N	77	189	1			134
*05	3348 X	3021	-0-	-327 B	-50039	2932	3	89	9	N	81					215
06	3030 X	2916	-0-	-114 B	-50039	2816	3	100	9	N	91	174	1			132

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

*01	1364 N	635	-0-	-729 B	-31002	230	1	223	3	N	165	172	1	2	8	41
						182	9									
02	986 N	566	-0-	-420 B	-31002	181	1	187	3	N	180	189	1			32
						198	9									
03	775 N	908	-0-	133 B	-30869	263	1	458	3	N	170					202
						187	9									
04	750 N	1097	-0-	347 B	-30522	266	1	599	3	N	211	362	1			51
						232	9									
*05	620 N	664	-0-	44 B	-30478	229	1	283	3	N	138					189
						152	9									
06	960 N	882	-0-	-78 B	-30478	230	1	511	3	N	128	187	1			130
						141	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

*01	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	220	1	666	3	N	163	181	1			117
						179	9									
02	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	282	1	1279	3	N	196	185	1			128
						216	9									
03	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	248	1	1366	3	N	159	190	1			97
						175	9									
04	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	187	1	769	3	N	112	168	1			41
						123	9									
*05	341 N	232	-0-	-109 B	-0-	106	1	65	3	N	55					96
						61	9									
*06	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	81	1	465	3	N	43					139
						47	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

*01	4123 X	4324	-0-	201 B	-25548	396	1	3543	3	N	350	556	1			89
						385	9									
02	3683 X	2980	-0-	-703 B	-25548	330	1	2368	3	N	256	195	1			150
						282	9									
03	3813 X	3219	-0-	-594 B	-25548	140	1	2789	3	N	264	187	1			227
						290	9									
04	4380 X	3383	-0-	-997 B	-25548	96	1	3002	3	N	259	366	1			120
						285	9									
*05	4309 X	3334	-0-	-975 B	-25548	142	1	2907	3	N	259	189	1			190
						285	9									
06	4170 X	3414	-0-	-756 B	-25548	154	1	2983	3	N	252	186	1			256
						277	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5549	X	4271	-0-	-1278 B	-14801	365	1	3641	3	N	241	556	1			77
							265	9									
02	5017	X	5538	-0-	521 B	-14280	560	1	4663	3	N	286	196	1			167
							315	9									
03	5301	X	4843	-0-	-458 B	-14280	208	1	4330	3	N	277	190	1			254
							305	9									
04	5130	X	4850	-0-	-280 B	-14280	137	1	4414	3	N	272	361	1			165
							299	9									
*05	5921	X	4850	-0-	-1071 B	-14280	203	1	4352	3	N	268	188	1			245
							295	9									
06	5730	X	4505	-0-	-1225 B	-14280	208	1	4035	3	N	238	373	1			110
							262	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

*01	3348	X	664	-0-	-2684 B	-45676	308	1	220	3	N	124					241
							136	9									
02	3045	X	815	-0-	-2230 B	-45676	431	1	250	3	N	122	191	1			172
							134	9									
03	3255	X	754	-0-	-2501 B	-45676	590	1	66	3	N	89	166	1			95
							98	9									
04	2250	X	690	-0-	-1560 B	-45676	561	1	38	3	N	83					178
							91	9									
*05	868	X	1096	-0-	228 B	-45448	957	3	139	9	N	126	177	1			127
06	840	X	142	-0-	-698 B	-45448	101	3	41	9	N	37					164

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

*01	1993	X	1993	-0-	-0- B	-0-	1848	3	145	9	N	132	181	1			133
02	1774	X	1774	-0-	-0- B	-0-	1655	3	119	9	N	108	192	1			49
03	1750	X	1750	-0-	-0- B	-0-	1631	3	119	9	N	108					157
04	1486	X	1486	-0-	-0- B	-0-	1378	3	108	9	N	98	170	1			85
*05	1451	X	1451	-0-	-0- B	-0-	1346	3	105	9	N	95					180
*06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1185	3	88	9	N	80	177	1			83

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

*01	2284	X	2284	-0-	-0- B	-0-	1240	1	849	3	N	177	175	1			167
							195	9									
02	1653	X	1627	-0-	-26 B	-0-	934	1	470	3	N	203	191	1			179
							223	9									
03	1767	X	1227	-0-	-540 B	-0-	872	1	138	3	N	197	186	1			190
							217	9									
04	1710	X	1197	-0-	-513 B	-0-	991	1	88	3	N	107	174	1			123
							118	9									
*05	1767	X	1726	-0-	-41 B	-0-	220	1	1334	3	N	156	180	1			99
							172	9									
*06	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	269	1	1503	3	N	201	178	1			122
							221	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	N	1334	-0-	-836 B	-1619	770	1	473	3	N	83					226
							91	9									
02	1769	N	1322	-0-	-447 B	-1619	817	1	422	3	N	75	177	1			124
							83	9									
03	1457	N	1191	-0-	-266 B	-1619	814	1	275	3	N	93					217
							102	9									
04	1260	N	1231	-0-	-29 B	-1619	824	1	324	3	N	75	178	1			114
							83	9									
*05	1426	N	982	-0-	-444 B	-1619	395	1	540	3	N	43					157
							47	9									
06	1140	N	1243	-0-	103 B	-1516	136	1	1007	3	N	91					248
							100	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

*01	6417	X	7159	-0-	742 B	-139289	6451	3	708	9	N	644	540	1			322
02	6003	X	4403	-0-	-1600 B	-139289	3943	3	460	9	N	418	547	1			193
03	5859	X	5806	-0-	-53 B	-139289	5222	3	584	9	N	531	556	1			168
04	6960	X	5216	-0-	-1744 B	-139289	4679	3	537	9	N	488	545	1			111
*05	7161	X	1433	-0-	-5728 B	-139289	1322	3	111	9	N	101					212
06	6930	X	5737	-0-	-1193 B	-139289	5208	3	529	9	N	481	373	1			320

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

*01	4371	X	3932	-0-	-439 B	-34004	1354	1	2334	3	N	222	170	1			127
							244	9									
02	4118	X	4155	-0-	37 B	-33967	1276	1	2660	3	N	199	188	1			138
							219	9									
03	4402	X	4246	-0-	-156 B	-33967	1323	1	2737	3	N	169	198	1			109
							186	9									
04	3810	X	3330	-0-	-480 B	-33967	1063	1	2023	3	N	222	191	1			140
							244	9									
*05	4433	X	1710	-0-	-2723 B	-33967	171	1	1427	3	N	102					242
							112	9									
06	4290	X	2122	-0-	-2168 B	-33967	300	1	1670	3	N	138	193	1			187
							152	9									

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

*01	5022	X	3468	-0-	-1554 B	-28131	3148	3	320	9	N	291	375	1			138
02	4698	X	4866	-0-	168 B	-27963	4431	3	435	9	N	395	376	1			157
03	6200	X	3832	-0-	-2368 B	-27963	3476	3	356	9	N	324	181	1			300
04	6090	X	2495	-0-	-3595 B	-27963	2235	3	260	9	N	236	372	1			164
*05	6293	X	2153	-0-	-4140 B	-27963	2021	3	132	9	N	120					284
06	5040	X	6545	-0-	1505 B	-26458	6040	3	505	9	N	459	565	1			178

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

*01	1581	N	1392	-0-	-189 B	-7165	1237	1	10	3	N	132	189	1			142
							145	9									
02	1305	N	1214	-0-	-91 B	-7165	1147	1	67	9	N	61					203
*03	1271	N	1338	-0-	67 B	-7098	1196	1	24	3	N	107	154	1			156
							118	9									
04	1350	N	1115	-0-	-235 B	-7098	974	1	34	3	N	97					253
							107	9									
*05	1302	N	750	-0-	-552 B	-7098	223	1	458	3	N	63	186	1			130
							69	9									
06	1290	N	872	-0-	-418 B	-7098	206	1	539	3	N	115					245
							127	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1457	X	1242	-0-	-215 B	-8668	143	1	1038	3	N	55					212
							61	9									
02	1247	X	1294	-0-	47 B	-8621	235	1	998	3	N	55	166	1			101
							61	9									
03	2077	N	1375	-0-	-702 B	-8621	144	1	1156	3	N	68					169
							75	9									
04	1050	N	1078	-0-	28 B	-8593	85	1	934	3	N	54	183	1			40
							59	9									
*05	1395	N	1135	-0-	-260 B	-8593	108	1	979	3	N	44					84
							48	9									
06	1110	N	1308	-0-	198 B	-8395	117	1	1117	3	N	67					151
							74	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

*01	1736	N	2012	-0-	276 B	-5103	1186	1	588	3	N	216	10	8			278
							238	9									
02	1769	N	1778	-0-	9 B	-5094	1275	1	291	3	N	193	375	1			96
							212	9									
03	1922	N	1843	-0-	-79 B	-5094	1296	1	323	3	N	204	177	1			123
							224	9									
04	1860	N	1816	-0-	-44 B	-5094	1076	1	542	3	N	180	190	1			113
							198	9									
*05	1891	N	914	-0-	-977 B	-5094	150	1	640	3	N	113	179	1			47
							124	9									
06	1770	N	1059	-0-	-711 B	-5094	106	1	787	3	N	151					198
							166	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

*01	2108	N	1943	-0-	-165 B	-39559	562	1	1083	3	N	271	365	1			114
							298	9									
02	1827	N	1745	-0-	-82 B	-39559	465	1	1009	3	N	246	185	1			175
							271	9									
03	1922	N	1892	-0-	-30 B	-39559	483	1	1122	3	N	261	374	1			62
							287	9									
04	1740	N	1711	-0-	-29 B	-39559	401	1	1042	3	N	244	183	1			123
							268	9									
*05	1860	N	1791	-0-	-69 B	-39559	506	1	1012	3	N	248	178	1			193
							273	9									
06	1680	N	1815	-0-	135 B	-39424	483	1	1060	3	N	247	180	1			260
							272	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	2	2	8		78
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	806	N	727	-0-	-79 B	-71416	60	1	424	3	N	221	370	1	2	8	96
							243	9									
02	899	N	625	-0-	-274 B	-71416	42	1	367	3	N	196	187	1			105
							216	9									
03	961	N	237	-0-	-724 B	-71416	17	1	220	9	N	200	175	1			130
04	1050	N	218	-0-	-832 B	-71416	9	1	209	9	N	190	186	1			134
*05	682	N	195	-0-	-487 B	-71416	4	1	191	9	N	174	180	1			128
06	420	N	234	-0-	-186 B	-71416	2	1	25	3	N	188	183	1			133
							207	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

*01	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1415	4	288	9	Y	262	291	1			108
02	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1316	4	262	9	Y	238	275	1			71
03	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1386	4	268	9	Y	244	265	1			50
04	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1336	4	263	9	Y	239	184	1			105
05	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1403	4	282	9	Y	256	282	1			79
*06	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1403	4	287	9	Y	261	198	1			142

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

*01	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1382	4	276	9	Y	251	283	1			103
02	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1490	4	296	9	Y	269	292	1			80
03	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1542	4	305	9	Y	277	300	1			57
04	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1279	4	250	9	Y	227	184	1			100
05	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1281	4	256	9	Y	233	261	1			72
*06	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1162	4	240	9	Y	218	171	1			119

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

*01	2108	X	741	-0-	-1367 B	-16481	648	1	36	3	N	52					195
							57	9									
02	1537	X	513	-0-	-1024 B	-16481	328	1	126	3	N	54	180	1			69
							59	9									
03	1643	X	1594	-0-	-49 B	-16481	976	1	478	3	N	127					196
							140	9									
*04	1290	X	4305	-0-	3015 B	-13466	995	1	2994	3	N	287	359	1			124
							316	9									
*05	1147	X	2020	-0-	873 B	-12593	285	1	1553	3	N	165	177	1			112
							182	9									
06	1500	X	1889	-0-	389 B	-12204	241	1	1484	3	N	149	176	1			85
							164	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

*01	1488	N	1533	-0-	45 B	-3387	832	1	638	3	N	57					183
							63	9									
02	1392	N	1306	-0-	-86 B	-3387	840	1	381	3	N	77	179	1			81
							85	9									
03	1395	N	1299	-0-	-96 B	-3387	887	1	329	3	N	75					156
							83	9									
04	1500	N	1244	-0-	-256 B	-3387	868	1	299	3	N	70	172	1			54
							77	9									
*05	1395	N	858	-0-	-537 B	-3387	395	1	386	3	N	70					124
							77	9									
06	1260	N	1098	-0-	-162 B	-3387	137	1	866	3	N	86					210
							95	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
*01	10943	X	7682	-0-	-3261 B	-23089	1048	1	5838	3	N	724	841	1			189
							796	9									
02	9048	X	7424	-0-	-1624 B	-23089	1005	1	5690	3	N	663	714	1			138
							729	9									
03	9052	X	7245	-0-	-1807 B	-23089	1191	1	5304	3	N	682	709	1			111
							750	9									
04	8760	X	6920	-0-	-1840 B	-23089	1326	1	4882	3	N	647	533	1			225
							712	9									
*05	8277	X	5520	-0-	-2757 B	-23089	1188	1	3781	3	N	501	535	1			191
							551	9									
06	7680	X	5466	-0-	-2214 B	-23089	1089	1	3803	3	N	522	345	1			368
							574	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

*01	6386	X	2507	-0-	-3879 B	-9136	2361	3	146	9	N	133	183	1			101
02	4089	X	2102	-0-	-1987 B	-9136	1968	3	134	9	N	122	180	1			43
03	3193	X	2374	-0-	-819 B	-9136	2235	3	139	9	N	126					169
04	3030	X	2111	-0-	-919 B	-9136	1981	3	130	9	N	118	185	1			102
*05	3131	X	5385	-0-	2254 B	-6882	5140	3	245	9	N	223					325
06	2430	X	5352	-0-	2922 B	-3960	5080	3	272	9	N	247	374	1			198

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

*01	4774	X	4448	-0-	-326 B	-43793	4188	3	260	9	N	236	184	1	2	8	186
02	4292	X	3996	-0-	-296 B	-43793	3763	3	233	9	N	212	191	1			207
03	4867	X	4514	-0-	-353 B	-43793	4294	3	220	9	N	200	181	1			226
04	4710	X	4220	-0-	-490 B	-43793	3990	3	230	9	N	209	190	1			245
*05	4867	X	3761	-0-	-1106 B	-43793	3599	3	162	9	N	147					392
06	4290	X	4346	-0-	56 B	-43737	4138	3	208	9	N	189	376	1			205

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

*01	2914	X	2315	-0-	-599 B	-17312	1211	1	776	3	N	298	354	1			117
							328	9									
02	2668	X	2306	-0-	-362 B	-17312	1196	1	813	3	N	270	180	1			207
							297	9									
03	2480	X	2943	-0-	463 B	-16849	1345	1	1286	3	N	284	374	1			117
							312	9									
04	2280	X	2658	-0-	378 B	-16471	1163	1	1235	3	N	236	191	1			162
							260	9									
*05	2480	X	1669	-0-	-811 B	-16471	175	1	1246	3	N	225	168	1			219
							248	9									
06	2790	X	1904	-0-	-886 B	-16471	119	1	1512	3	N	248	181	1			286
							273	9									

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

*01	6962	X	6962	-0-	-0- B	-0-	6381	3	581	9	N	528	386	1			249
02	5075	X	3403	-0-	-1672 B	-0-	3122	3	281	9	N	255	366	1			138
03	5425	X	4090	-0-	-1335 B	-0-	3776	3	314	9	N	285	367	1			56
04	8374	X	8374	-0-	-0- B	-0-	7721	3	653	9	N	594	555	1			95
*05	5534	X	5534	-0-	-0- B	-0-	5143	3	391	9	N	355					450
06	5250	X	4389	-0-	-861 B	-0-	4063	3	326	9	N	296	376	1			370

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
*01	2232	X	1511	-0-	-721 B	-13287	1182	1	171	3	N	144	182	1			152
							158	9									
02	2001	X	1484	-0-	-517 B	-13287	1160	1	157	3	N	152	180	1			124
							167	9									
03	2108	X	1997	-0-	-111 B	-13287	1139	1	668	3	N	173	185	1			112
							190	9									
04	1740	X	1428	-0-	-312 B	-13287	1059	1	219	3	N	136	170	1			78
							150	9									
*05	1581	X	1112	-0-	-469 B	-13287	266	1	736	3	N	100					178
							110	9									
06	1920	X	1170	-0-	-750 B	-13287	209	1	822	3	N	126	177	1			127
							139	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

*01	0	X	2007	-0-	2007 B	-23099	1479	3	528	9	Y	480	462	1			156
02	0	X	1341	-0-	1341 B	-21758	176	1	688	3	Y	434	370	1			220
							477	9									
03	0	X	1686	-0-	1686 B	-20072	227	1	928	3	Y	483	609	1			94
							531	9									
04	0	X	819	-0-	819 B	-19253	195	1	131	3	Y	448	340	1			202
							493	9									
*05	0	X	2006	-0-	2006 B	-17247	325	1	1196	3	Y	441	552	1			91
							485	9									
06	0	X	2115	-0-	2115 B	-15132	313	1	1330	3	Y	429	371	1			149
							472	9									

ENSIGN OPERATING LLC 253102
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

01	1054	N	842	-0-	-212 B	-0-	75	1	689	2	Y	71	68	0	3	1	-0-
							78	9									
02	899	N	707	-0-	-192 B	-0-	71	1	562	2	Y	67	65	0	2	1	-0-
							74	9									
03	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	118	1	678	2	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
04	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	119	1	717	2	Y	59	58	0	1	1	-0-
							65	9									
*05	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	138	1	765	2	Y	58	56	0	2	1	-0-
							64	9									
06	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

01	2108	N	1701	-0-	-407 B	-0-	67	1	1408	2	Y	205	198	0	7	1	-0-
							226	9									
02	1624	N	1534	-0-	-90 B	-0-	64	1	1258	2	Y	193	189	0	4	1	-0-
							212	9									
03	2108	N	1570	-0-	-538 B	-0-	58	1	1268	2	Y	222	221	0	1	1	-0-
							244	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	41	1	1026	2	Y	192	190	0	2	1	-0-
							211	9									
*05	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	31	1	768	2	Y	161	159	0	2	1	-0-
							177	9									
06	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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
01	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	3704	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	3312	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
03	3689	X	3670	-0-	-19 B	-0-	3565	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
04	3570	X	3358	-0-	-212 B	-0-	3284	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	3751	X	3424	-0-	-327 B	-0-	3365	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5184	X	5184	-0-	-0- B	-0-	4958	2	226	9	Y	205	180	0	25	1	-0-
02	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	4051	2	196	9	Y	178	164	0	14	1	-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0- B	-0-	4802	2	198	9	Y	180	179	0	1	1	-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0- B	-0-	4413	2	177	9	Y	161	154	0	7	1	-0-
*05	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	4698	2	205	9	Y	186	173	0	13	1	-0-
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2258	-0-	-98 B	-0-	128	1	1742	2	Y	353	345	0	8	1	-0-
							388	9									
02	2175	X	2088	-0-	-87 B	-0-	124	1	1598	2	Y	333	327	0	6	1	-0-
							366	9									
03	2418	X	2191	-0-	-227 B	-0-	129	1	1714	2	Y	316	315	0	1	1	-0-
							348	9									
04	2340	X	2107	-0-	-233 B	-0-	131	1	1606	2	Y	336	333	0	3	1	-0-
							370	9									
05	2418	X	2222	-0-	-196 B	-0-	96	1	1704	2	Y	384	379	0	5	1	-0-
							422	9									
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190 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
GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3531	-0-	-282 B	-0-	3345	2	186	9	Y	169	152	0	17	1	-0-
02	3393 X	3110	-0-	-283 B	-0-	2982	2	128	9	Y	116	106	0	10	1	-0-
03	3627 X	3481	-0-	-146 B	-0-	3356	2	125	9	Y	114	113	0	1	1	-0-
04	3510 X	3200	-0-	-310 B	-0-	3088	2	112	9	Y	102	97	0	5	1	-0-
05	3627 X	3403	-0-	-224 B	-0-	3276	2	127	9	Y	115	106	0	9	1	-0-
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3883 X	3883	-0-	-0- B	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
02	4379 X	3461	-0-	-918 B	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
03	4681 X	3920	-0-	-761 B	-0-	3756	2	164	9	Y	149	149	1			-0-
04	4530 X	3483	-0-	-1047 B	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	3079	-0-	-1292 B	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	4146	-0-	-39 B	-0-	4082	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
02	3973 X	3815	-0-	-158 B	-0-	3756	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	4464 X	4226	-0-	-238 B	-0-	4131	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	4320 X	3918	-0-	-402 B	-0-	3844	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	4464 X	3806	-0-	-658 B	-0-	3740	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3286 X	3043	-0-	-243 B	-0-	277	1	2537	2	Y	208	196	0	12	1	-0-
						229	9									
02	3074 X	2819	-0-	-255 B	-0-	291	1	2299	2	Y	208	200	0	8	1	-0-
						229	9									
03	3131 X	2916	-0-	-215 B	-0-	401	1	2295	2	Y	200	199	0	1	1	-0-
						220	9									
04	3030 X	2828	-0-	-202 B	-0-	374	1	2243	2	Y	192	188	0	4	1	-0-
						211	9									
05	3131 X	2905	-0-	-226 B	-0-	410	1	2272	2	Y	203	197	0	6	1	-0-
						223	9									
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366 X	5366	-0-	-0- B	-0-	4970	2	396	9	Y	360	336	0	24	1	-0-
02	5857 X	5857	-0-	-0- B	-0-	5552	2	305	9	Y	277	258	0	19	1	-0-
03	6147 X	6147	-0-	-0- B	-0-	5858	2	289	9	Y	263	262	0	1	1	-0-
04	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5307	2	287	9	Y	261	252	0	9	1	-0-
*05	5580 X	5580	-0-	-0- B	-0-	5263	2	317	9	Y	288	274	0	14	1	-0-
06	6060 X	NO RPT	-0-	-6060 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2363	-0-	-55 B	-58118	2241	2	122	9	Y	111	111	1			-0-
02	2117 N	2589	-0-	472 B	-57646	2483	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
03	2697 N	2333	-0-	-364 B	-57646	2134	2	199	9	Y	181	181	1			-0-
04	0 N	1920	-0-	1920 B	-55726	1859	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	0 N	2031	-0-	2031 B	-53695	1995	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-53695					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 #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 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
01	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2433	2	142	9	Y	129	117	0	12	1	-0-
02	2175	N	2093	-0-	-82 B	-0-	1999	2	94	9	Y	85	78	0	7	1	-0-
03	2449	N	1964	-0-	-485 B	-0-	1880	2	84	9	Y	76	76	0			-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1848	2	105	9	Y	95	92	0	3	1	-0-
*05	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2201	2	134	9	Y	122	116	0	6	1	-0-
06	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

01	5859	X	5656	-0-	-203 B	-0-	5360	2	296	9	Y	269	243	0	26	1	-0-
02	5858	X	4945	-0-	-913 B	-0-	4712	2	233	9	Y	212	196	0	16	1	-0-
03	6262	X	5383	-0-	-879 B	-0-	5164	2	219	9	Y	199	198	0	1	1	-0-
04	6060	X	5196	-0-	-864 B	-0-	4935	2	261	9	Y	237	229	0	8	1	-0-
05	5828	X	5440	-0-	-388 B	-0-	5155	2	285	9	Y	259	245	0	14	1	-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

01	1271	N	1227	-0-	-44 B	-0-	31	1	978	2	Y	198	193	0	5	1	-0-
							218	9									
02	1247	N	1195	-0-	-52 B	-0-	33	1	976	2	Y	169	166	0	3	1	-0-
							186	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	37	1	999	2	Y	174	174	0			-0-
							191	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	42	1	938	2	Y	172	170	0	2	1	-0-
							189	9									
*05	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	48	1	942	2	Y	179	177	0	2	1	-0-
							197	9									
06	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

01	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	43	1	441	2	Y	172	170	0	2	1	-0-
							189	9									
02	783	N	244	-0-	-539 B	-0-	48	2	196	9	Y	178	178	0			-0-
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	40	1	448	2	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	23	2	101	9	Y	92	92	0			-0-
*05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	34	1	398	2	Y	202	201	0	1	1	-0-
							222	9									
06	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

01	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	142	2	30	9	Y	27	26	0	1	1	-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	212	2	26	9	Y	24	23	0	1	1	-0-
03	186	N	106	-0-	-80 B	-0-	86	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	103	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
*05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	99	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
06	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

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
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	97	1	960	2	Y	187	183	0	4	1	-0-
							206	9									
02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	74	1	751	2	Y	137	134	0	3	1	-0-
							151	9									
03	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	88	1	927	2	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	82	1	800	2	Y	218	217	0	1	1	-0-
							240	9									
*05	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	62	1	673	2	Y	299	297	0	2	1	-0-
							329	9									
06	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

01	1054	N	796	-0-	-258 B	-42378	743	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	986	N	927	-0-	-59 B	-42378	890	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1333	N	945	-0-	-388 B	-42378	887	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
04	0	N	1165	-0-	1165 B	-41213	1114	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	0	N	949	-0-	949 B	-40264	917	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-40264					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

01	837	N	627	-0-	-210 B	-0-	15	1	483	2	Y	117	115	0	2	1	-0-
							129	9									
02	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	19	1	566	2	Y	153	151	0	2	1	-0-
							168	9									
03	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	27	1	733	2	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	27	1	601	2	Y	172	171	0	1	1	-0-
							189	9									
*05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	35	1	699	2	Y	160	158	0	2	1	-0-
							176	9									
06	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

01	4495	X	3210	-0-	-1285 B	-0-	3042	2	168	9	Y	153	138	0	15	1	-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	5267	2	243	9	Y	221	203	0	18	1	-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0- B	-0-	4201	2	185	9	Y	168	167	0	1	1	-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0- B	-0-	4524	2	209	9	Y	190	183	0	7	1	-0-
*05	4192	X	4192	-0-	-0- B	-0-	4010	2	182	9	Y	165	154	0	11	1	-0-
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

01	1736	N	1641	-0-	-95 B	-0-	52	1	1194	2	Y	359	354	0	5	1	-0-
							395	9									
02	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	69	1	1377	2	Y	247	242	0	5	1	-0-
							272	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	67	1	1462	2	Y	222	221	0	1	1	-0-
							244	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	56	1	1396	2	Y	243	241	0	2	1	-0-
							267	9									
*05	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	61	1	1496	2	Y	282	278	0	4	1	-0-
							310	9									
06	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

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 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
01	5496	X	5496	-0-	-0- B	-0-	5308	2	188	9	Y	171	145	0	26	1	-0-
02	2552	X	1331	-0-	-1221 B	-0-	1229	2	102	9	Y	93	89	0	4	1	-0-
03	589	X	360	-0-	-229 B	-0-	302	2	58	9	Y	53	53	0			-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	2869	2	75	9	Y	68	63	0	5	1	-0-
05	3658	X	2637	-0-	-1021 B	-0-	2554	2	83	9	Y	75	68	0	7	1	-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

01	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	3059	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	2835	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	2618	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
04	2064	X	2064	-0-	-0- B	-0-	2031	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3069	X	2212	-0-	-857 B	-0-	2181	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

01	1612	N	1523	-0-	-89 B	-0-	1446	2	77	9	Y	70	63	0	7	1	-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2164	2	95	9	Y	86	79	0	7	1	-0-
03	2170	N	1393	-0-	-777 B	-0-	1304	2	89	9	Y	81	81	0			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1268	2	67	9	Y	61	59	0	2	1	-0-
*05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1313	2	65	9	Y	59	56	0	3	1	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

01	5363	X	4596	-0-	-767 B	-0-	4187	2	409	9	Y	372	352	0	20	1	-0-
02	5017	X	4207	-0-	-810 B	-0-	3789	2	418	9	Y	380	367	0	13	1	-0-
03	5084	X	4535	-0-	-549 B	-0-	4107	2	428	9	Y	389	388	0	1	1	-0-
04	5051	X	5051	-0-	-0- B	-0-	4600	2	451	9	Y	410	403	0	7	1	-0-
*05	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4519	2	440	9	Y	400	388	0	12	1	-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

01	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	781	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	657	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	750	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	680	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
*05	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	567	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	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

01	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1557	2	199	9	Y	181	173	0	8	1	-0-
02	1972	N	1624	-0-	-348 B	-0-	1420	2	204	9	Y	185	180	0	5	1	-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1569	2	194	9	Y	176	175	0	1	1	-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1456	2	175	9	Y	159	157	0	2	1	-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1557	2	197	9	Y	179	175	0	4	1	-0-
06	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 #: 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
01	7254	X	6923	-0-	-331 B	-0-	34	1	5950	2	Y	854	825	0	29	1	-0-
							939	9									
02	6786	X	6503	-0-	-283 B	-0-	37	1	5524	2	Y	856	837	0	19	1	-0-
							942	9									
03	7471	X	7009	-0-	-462 B	-0-	45	1	6108	2	Y	778	776	0	2	1	-0-
							856	9									
04	7230	X	6621	-0-	-609 B	-0-	47	1	5661	2	Y	830	821	0	9	1	-0-
							913	9									
05	7471	X	6701	-0-	-770 B	-0-	39	1	5668	2	Y	904	889	0	15	1	-0-
							994	9									
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

01	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1845	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1637	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1922	N	1733	-0-	-189 B	-0-	1704	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1661	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*05	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1616	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	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

01	2356	N	2174	-0-	-182 B	-0-	2106	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
02	2088	N	504	-0-	-1584 B	-0-	471	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2371	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2089	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
*05	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2016	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

01	6107	X	5691	-0-	-416 B	-0-	5247	2	444	9	Y	404	379	0	25	1	-0-
02	5713	X	5406	-0-	-307 B	-0-	5009	2	397	9	Y	361	344	0	17	1	-0-
03	6107	X	5875	-0-	-232 B	-0-	5402	2	473	9	Y	430	429	0	1	1	-0-
04	5790	X	5538	-0-	-252 B	-0-	5056	2	482	9	Y	438	430	0	8	1	-0-
05	5983	X	5639	-0-	-344 B	-0-	5142	2	497	9	Y	452	439	0	13	1	-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

01	4774	X	4343	-0-	-431 B	-0-	3621	2	722	9	Y	656	639	0	17	1	-0-
02	4292	X	4020	-0-	-272 B	-0-	3313	2	707	9	Y	643	631	0	12	1	-0-
03	4371	X	3726	-0-	-645 B	-0-	3045	2	681	9	Y	619	617	0	2	1	-0-
04	4230	X	4113	-0-	-117 B	-0-	3443	2	670	9	Y	609	604	0	5	1	-0-
05	4371	X	3946	-0-	-425 B	-0-	3257	2	689	9	Y	626	618	0	8	1	-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

01	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1453	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	1305	N	1255	-0-	-50 B	-0-	1215	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	1581	N	1393	-0-	-188 B	-0-	1331	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1132	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
*05	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1161	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	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

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 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
01	2697	X	2386	-0-	-311 B	-0-	2296	2	90	9	Y	82	71	0	11	1	-0-
02	2436	X	2174	-0-	-262 B	-0-	2088	2	86	9	Y	78	71	0	7	1	-0-
03	2480	X	2463	-0-	-17 B	-0-	2378	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
04	2400	X	2324	-0-	-76 B	-0-	2240	2	84	9	Y	76	72	0	4	1	-0-
05	2480	X	2387	-0-	-93 B	-0-	2296	2	91	9	Y	83	77	0	6	1	-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

01	6107	X	667	-0-	-5440 B	-0-	498	2	169	9	Y	154	152	0	2	1	-0-
02	5713	X	188	-0-	-5525 B	-0-	93	2	95	9	Y	86	86	0			-0-
03	6107	X	84	-0-	-6023 B	-0-	17	2	67	9	Y	61	61	0			-0-
04	4920	X	64	-0-	-4856 B	-0-	13	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					Y	7	7	0			-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

01	5580	X	5191	-0-	-389 B	-0-	4879	2	312	9	Y	284	260	0	24	1	-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	5621	2	316	9	Y	287	268	0	19	1	-0-
03	5177	X	5046	-0-	-131 B	-0-	4770	2	276	9	Y	251	250	0	1	1	-0-
04	4989	X	4989	-0-	-0- B	-0-	4760	2	229	9	Y	208	200	0	8	1	-0-
05	5177	X	5019	-0-	-158 B	-0-	4786	2	233	9	Y	212	199	0	13	1	-0-
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

01	3162	X	2891	-0-	-271 B	-856548	2828	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
02	3045	X	2392	-0-	-653 B	-856548	2309	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
03	3255	X	3349	-0-	94 B	-856454	3188	2	161	9	Y	146	146	1			-0-
04	2850	X	2796	-0-	-54 B	-856454	2688	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
05	2883	X	2835	-0-	-48 B	-856454	2773	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790 B	-856454					Y	NO RPT					-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

01	1643	N	1065	-0-	-578 B	-0-	5	1	943	2	Y	106	101	0	5	1	-0-
							117	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	10	1	1429	2	Y	300	295	0	5	1	-0-
							330	9									
03	6248	X	6248	-0-	-0- B	-0-	37	1	5093	2	Y	1016	1013	0	3	1	-0-
							1118	9									
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	9	2	182	9	Y	165	165	0			-0-
*05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	82	2	103	9	Y	94	94	0			-0-
06	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

01	4154	X	3332	-0-	-822 B	-0-	16	1	2913	2	Y	366	352	0	14	1	-0-
							403	9									
02	3306	X	3160	-0-	-146 B	-0-	18	1	2737	2	Y	368	359	0	9	1	-0-
							405	9									
03	4092	X	4072	-0-	-20 B	-0-	26	1	3544	2	Y	456	455	0	1	1	-0-
							502	9									
04	3960	X	3818	-0-	-142 B	-0-	27	1	3260	2	Y	483	478	0	5	1	-0-
							531	9									
05	4092	X	3854	-0-	-238 B	-0-	22	1	3280	2	Y	502	493	0	9	1	-0-
							552	9									
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270 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
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
01	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	385	-0-	-137 B	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	506	-0-	-207 B	-0-	498	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	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

01	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1458	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	1421	N	1344	-0-	-77 B	-0-	1301	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	1457	N	1402	-0-	-55 B	-0-	1327	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1272	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
*05	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1225	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	48	1	437	2	Y	30	28	0	2	1	-0-
							33	9									
02	551	N	293	-0-	-258 B	-0-	31	1	247	2	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	100	1	569	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	72	1	427	2	Y	22	21	0	1	1	-0-
							24	9									
*05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	59	1	324	2	Y	30	29	0	1	1	-0-
							33	9									
06	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

01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	84	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	87	N	80	-0-	-7 B	-0-	1	1	72	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	75	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	6	1	66	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	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

01	2294	N	2276	-0-	-18 B	-0-	2219	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2019	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	2449	N	2130	-0-	-319 B	-0-	2053	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1946	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
*05	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1799	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	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
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
01	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	43	1	1136	2	Y	80	74	0	6	1	-0-
							88	9									
02	1102	N	949	-0-	-153 B	-0-	16	1	872	2	Y	55	52	0	3	1	-0-
							61	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1	1	1044	2	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	36	1	740	2	Y	39	38	0	1	1	-0-
							43	9									
*05	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	83	1	898	2	Y	101	99	0	2	1	-0-
							111	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

01	1519	N	1441	-0-	-78 B	-0-	1245	2	196	9	Y	178	172	0	6	1	-0-
02	1566	N	1466	-0-	-100 B	-0-	1247	2	219	9	Y	199	195	0	4	1	-0-
03	1674	N	1098	-0-	-576 B	-0-	932	2	166	9	Y	151	151	0			-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1332	2	172	9	Y	156	154	0	2	1	-0-
*05	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1478	2	216	9	Y	196	192	0	4	1	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

01	3860	X	3860	-0-	-0- B	-0-	3274	2	586	9	Y	533	518	0	15	1	-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0- B	-0-	3738	2	485	9	Y	441	428	0	13	1	-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	3616	2	425	9	Y	386	385	0	1	1	-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	3402	2	487	9	Y	443	437	0	6	1	-0-
*05	3943	X	3943	-0-	-0- B	-0-	3423	2	520	9	Y	473	464	0	9	1	-0-
06	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

01	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	3039	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1730	2	239	9	Y	217	217	1			-0-
03	3021	N	3021	-0-	-0- B	-0-	2770	2	251	9	Y	228	228	1			-0-
04	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	2421	2	472	9	Y	429	429	1			-0-
*05	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	2643	2	262	9	Y	238	238	1			-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

01	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1790	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2494	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0- B	-0-	3145	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2894	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
*05	3007	N	3007	-0-	-0- B	-0-	2965	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

01	3069	X	2639	-0-	-430 B	-1443572	2574	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	2900	X	2408	-0-	-492 B	-1443572	2355	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
03	3100	X	368	-0-	-2732 B	-1443572	316	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
04	2910	X	3134	-0-	224 B	-1443348	3103	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	3007	X	2304	-0-	-703 B	-1443348	2258	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550 B	-1443348					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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
01	3007	X	2767	-0-	-240 B	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	2871	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	2533	X	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2426	-0-	-333 B	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 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
01	1116	N	1050	-0-	-66 B	-601685	1010	2	9	4	Y	28					106
							31	9									
02	841	N	988	-0-	147 B	-601538	949	2	9	4	Y	27					133
							30	9									
03	1085	N	1018	-0-	-67 B	-601538	980	2	7	4	Y	28					161
							31	9									
04	0	N	942	-0-	942 B	-600596	906	2	6	4	Y	27					188
							30	9									
05	0	N	913	-0-	913 B	-599683	878	2	5	4	Y	27					215
							30	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-599683					Y	NO RPT					215

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
01	1240	N	15	-0-	-1225 B	-0-	12	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	783	N	3	-0-	-780 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2268	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1361	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
*05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1276	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	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
01	2666	X	86	-0-	-2580 B	-0-	19	2	67	9	Y	61	61	0			-0-
02	2233	X	84	-0-	-2149 B	-0-	17	2	67	9	Y	61	61	0			-0-
03	1302	X	90	-0-	-1212 B	-0-	17	2	73	9	Y	66	66	0			-0-
04	2028	X	2028	-0-	-0- B	-0-	219	1	1382	2	Y	388	386	0	2	1	-0-
							427	9									
*05	1180	X	1180	-0-	-0- B	-0-	104	1	652	2	Y	385	383	0	2	1	-0-
							424	9									
06	90	X	NO RPT	-0-	-90 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

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
01	2294	X	2031	-0-	-263 B	-0-	118 338	1 9	1575	2	Y	307	299	0	8	1	-0-
02	2146	X	1885	-0-	-261 B	-0-	112 341	1 9	1432	2	Y	310	305	0	5	1	-0-
03	2139	X	1951	-0-	-188 B	-0-	113 339	1 9	1499	2	Y	308	307	0	1	1	-0-
04	2070	X	1850	-0-	-220 B	-0-	116 308	1 9	1426	2	Y	280	278	0	2	1	-0-
05	2139	X	1849	-0-	-290 B	-0-	80 330	1 9	1439	2	Y	300	296	0	4	1	-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

01	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	3448	2	268	9	Y	244	227	0	17	1	-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0- B	-0-	2764	2	134	9	Y	122	113	0	9	1	-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0- B	-0-	4031	2	173	9	Y	157	156	0	1	1	-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	3460	2	226	9	Y	205	199	0	6	1	-0-
05	3720	X	3604	-0-	-116 B	-0-	3389	2	215	9	Y	195	186	0	9	1	-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

01	4433	X	4039	-0-	-394 B	-0-	3409	2	630	9	Y	573	557	0	16	1	-0-
02	4060	X	3799	-0-	-261 B	-0-	3147	2	652	9	Y	593	582	0	11	1	-0-
03	4309	X	3901	-0-	-408 B	-0-	3242	2	659	9	Y	599	597	0	2	1	-0-
04	4050	X	3752	-0-	-298 B	-0-	3210	2	542	9	Y	493	488	0	5	1	-0-
05	4123	X	4078	-0-	-45 B	-0-	3478	2	600	9	Y	545	536	0	9	1	-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

01	7130	X	6167	-0-	-963 B	-0-	358 1009	1 9	4800	2	Y	917	893	0	24	1	-0-
02	6641	X	5962	-0-	-679 B	-0-	359 1026	1 9	4577	2	Y	933	917	0	16	1	-0-
03	7099	X	6947	-0-	-152 B	-0-	417 1038	1 9	5492	2	Y	944	942	0	2	1	-0-
04	6450	X	6023	-0-	-427 B	-0-	384 919	1 9	4720	2	Y	835	827	0	8	1	-0-
05	6665	X	6088	-0-	-577 B	-0-	272 970	1 9	4846	2	Y	882	869	0	13	1	-0-
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180 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

01	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1834	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	1537	N	1130	-0-	-407 B	-0-	1107	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	1674	N	1614	-0-	-60 B	-0-	1582	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1125	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
*05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1405	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	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 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
01	6944	X	6615	-0-	-329 B	-0-	269 679	1 9	5667	2	Y	617	590	0	27	1	-0-
02	6496	X	6107	-0-	-389 B	-0-	265 678	1 9	5164	2	Y	616	598	0	18	1	-0-
03	6944	X	6259	-0-	-685 B	-0-	248 663	1 9	5348	2	Y	603	601	0	2	1	-0-
04	6720	X	5903	-0-	-817 B	-0-	202 576	1 9	5125	2	Y	524	516	0	8	1	-0-
05	6944	X	5851	-0-	-1093 B	-0-	205 591	1 9	5055	2	Y	537	524	0	13	1	-0-
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	31995	X	31995	-0-	-0- B	-0-	763 6630	1 9	24602	2	Y	6027	6003	0	24	1	-0-
02	21035	X	21035	-0-	-0- B	-0-	528 4744	1 9	15763	2	Y	4313	4256	0	57	1	-0-
03	31350	X	31350	-0-	-0- B	-0-	932 5051	1 9	25367	2	Y	4592	4580	0	12	1	-0-
04	8460	X	8460	-0-	-0- B	-0-	282 1868	1 9	6310	2	Y	1698	1688	0	10	1	-0-
*05	7218	X	7218	-0-	-0- B	-0-	280 1378	1 9	5560	2	Y	1253	1238	0	15	1	-0-
06	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
01	434	X	33	-0-	-401 B	-0-	10	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	406	X	251	-0-	-155 B	-0-	4 24	1 9	223	2	Y	22	21	0	1	1	-0-
03	372	X	329	-0-	-43 B	-0-	298	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
04	360	X	315	-0-	-45 B	-0-	12 40	1 9	263	2	Y	36	36	0			-0-
*05	334	X	334	-0-	-0- B	-0-	27 17	1 9	290	2	Y	15	14	0	1	1	-0-
06	270	X	NO RPT	-0-	-270 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
01	8184	X	6913	-0-	-1271 B	-0-	281 705	1 9	5927	2	Y	641	612	0	29	1	-0-
02	7656	X	4385	-0-	-3271 B	-0-	186 539	1 9	3660	2	Y	490	478	0	12	1	-0-
03	8184	X	6073	-0-	-2111 B	-0-	237 700	1 9	5136	2	Y	636	634	0	2	1	-0-
04	7920	X	6764	-0-	-1156 B	-0-	226 925	1 9	5613	2	Y	841	832	0	9	1	-0-
05	8184	X	4572	-0-	-3612 B	-0-	153 716	1 9	3703	2	Y	651	641	0	10	1	-0-
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690 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
01	6355	X	6355	-0-	-0- B	-0-	6159	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
02	6003	X	5746	-0-	-257 B	-0-	5582	2	164	9	Y	149	149	1			-0-
03	6634	X	5766	-0-	-868 B	-0-	5513	2	253	9	Y	230	230	1			-0-
04	6420	X	3859	-0-	-2561 B	-0-	3707	2	152	9	Y	138	138	1			-0-
05	6634	X	5812	-0-	-822 B	-0-	5699	2	113	9	Y	103	103	1			-0-
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150 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 #: 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
01	2263	X	1919	-0-	-344 B	-0-	164 243	1 9	1512	2	Y	221	214	0	7	1	-0-
02	2349	X	704	-0-	-1645 B	-0-	44 277	1 9	383	2	Y	252	250	0	2	1	-0-
03	2511	X	1949	-0-	-562 B	-0-	253 244	1 9	1452	2	Y	222	221	0	1	1	-0-
04	2430	X	1731	-0-	-699 B	-0-	195 311	1 9	1225	2	Y	283	281	0	2	1	-0-
05	1922	X	1771	-0-	-151 B	-0-	231 235	1 9	1305	2	Y	214	211	0	3	1	-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2573	X	1567	-0-	-1006 B	-0-	130 217	1 9	1220	2	Y	197	191	0	6	1	-0-
02	2117	X	1285	-0-	-832 B	-0-	116 218	1 9	951	2	Y	198	195	0	3	1	-0-
03	2015	X	1527	-0-	-488 B	-0-	190 223	1 9	1114	2	Y	203	202	0	1	1	-0-
04	1590	X	1516	-0-	-74 B	-0-	179 240	1 9	1097	2	Y	218	216	0	2	1	-0-
*05	1772	X	1772	-0-	-0- B	-0-	228 259	1 9	1285	2	Y	235	232	0	3	1	-0-
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530 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
01	62060	X	62060	-0-	-0- B	-0-	1571 10465	1 9	50024	2	Y	9514	9270	0	244	1	-0-
02	47364	X	47364	-0-	-0- B	-0-	1278 8412	1 9	37674	2	Y	7647	7513	0	134	1	-0-
03	50073	X	50073	-0-	-0- B	-0-	1507 7615	1 9	40951	2	Y	6923	6905	0	18	1	-0-
04	40355	X	40355	-0-	-0- B	-0-	1473 6118	1 9	32764	2	Y	5562	5508	0	54	1	-0-
*05	36118	X	36118	-0-	-0- B	-0-	1447 5988	1 9	28683	2	Y	5444	5369	0	75	1	-0-
06	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
01	88882	X	88882	-0-	-0- B	-0-	2279 14225	1 9	72378	2	Y	12932	12578	0	354	1	-0-
02	69510	X	69510	-0-	-0- B	-0-	1906 11583	1 9	56021	2	Y	10530	10331	0	199	1	-0-
03	62715	X	62715	-0-	-0- B	-0-	1910 9067	1 9	51738	2	Y	8243	8221	0	22	1	-0-
04	53736	X	53736	-0-	-0- B	-0-	1988 7599	1 9	44149	2	Y	6908	6836	0	72	1	-0-
*05	51809	X	51809	-0-	-0- B	-0-	2150 7348	1 9	42311	2	Y	6680	6568	0	112	1	-0-
06	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
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
01	1364	N	1176	-0-	-188 B	-0-	93	1	896	2	Y	170	166	0	4	1	-0-
							187	9									
02	1015	N	232	-0-	-783 B	-0-	16	1	162	2	Y	49	48	0	1	1	-0-
							54	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	92	1	935	2	Y	129	129	0			-0-
							142	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	108	1	1043	2	Y	131	129	0	2	1	-0-
							144	9									
*05	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	115	1	1183	2	Y	149	146	0	3	1	-0-
							164	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

01	6324	X	5918	-0-	-406 B	-0-	5194	2	724	9	Y	658	633	0	25	1	-0-
02	5539	X	3516	-0-	-2023 B	-0-	3037	2	479	9	Y	435	425	0	10	1	-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0- B	-0-	4015	2	553	9	Y	503	502	0	1	1	-0-
04	5219	X	5219	-0-	-0- B	-0-	4657	2	562	9	Y	511	504	0	7	1	-0-
05	5921	X	4483	-0-	-1438 B	-0-	3967	2	516	9	Y	469	459	0	10	1	-0-
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

01	3813	X	3648	-0-	-165 B	-0-	340	1	3099	2	Y	190	175	0	15	1	-0-
							209	9									
02	3596	X	3288	-0-	-308 B	-0-	348	1	2734	2	Y	187	178	0	9	1	-0-
							206	9									
03	3844	X	3460	-0-	-384 B	-0-	486	1	2770	2	Y	185	184	0	1	1	-0-
							204	9									
04	3720	X	3260	-0-	-460 B	-0-	438	1	2616	2	Y	187	183	0	4	1	-0-
							206	9									
05	3751	X	3397	-0-	-354 B	-0-	489	1	2691	2	Y	197	190	0	7	1	-0-
							217	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

01	5704	X	5255	-0-	-449 B	-0-	4496	2	759	9	Y	690	668	0	22	1	-0-
02	5249	X	4895	-0-	-354 B	-0-	4173	2	722	9	Y	656	642	0	14	1	-0-
03	5425	X	4284	-0-	-1141 B	-0-	3680	2	604	9	Y	549	548	0	1	1	-0-
04	5220	X	4486	-0-	-734 B	-0-	3968	2	518	9	Y	471	465	0	6	1	-0-
05	5394	X	5178	-0-	-216 B	-0-	4545	2	633	9	Y	575	563	0	12	1	-0-
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

01	9548	X	8690	-0-	-858 B	-0-	346	1	7249	2	Y	995	960	0	35	1	-0-
							1095	9									
02	9358	X	9358	-0-	-0- B	-0-	400	1	7745	2	Y	1103	1076	0	27	1	-0-
							1213	9									
03	9393	X	9092	-0-	-301 B	-0-	355	1	7603	2	Y	1031	1028	0	3	1	-0-
							1134	9									
04	8910	X	8393	-0-	-517 B	-0-	282	1	7049	2	Y	965	954	0	11	1	-0-
							1062	9									
05	9207	X	8405	-0-	-802 B	-0-	289	1	7017	2	Y	999	981	0	18	1	-0-
							1099	9									
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240 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
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
01	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	2328	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1581	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1438	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1265	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*05	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1713	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	8587	X	4606	-0-	-3981 B	-0-	22	1	3906	2	Y	616	597	0	19	1	-0-
							678	9									
02	7163	X	5882	-0-	-1281 B	-0-	32	1	4843	2	Y	915	898	0	17	1	-0-
							1007	9									
03	7254	X	5450	-0-	-1804 B	-0-	34	1	4607	2	Y	735	733	0	2	1	-0-
							809	9									
04	6060	X	4941	-0-	-1119 B	-0-	33	1	4052	2	Y	778	771	0	7	1	-0-
							856	9									
05	6262	X	4849	-0-	-1413 B	-0-	28	1	4180	2	Y	583	572	0	11	1	-0-
							641	9									
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9853	-0-	9853 B	9853	168	1	9126	2	Y	508	478	0	30	1	-0-
							559	9									
03	14B2	EXT	11562	-0-	11562 B	21415	13	1	10717	2	Y	756	753	0	3	1	-0-
							832	9									
04	14B2	EXT	6390	-0-	6390 B	27805	258	1	5508	2	Y	567	558	0	9	1	-0-
							624	9									
05	14B2	EXT	490	-0-	490 B	28295	29	1	323	2	Y	125	124	0	1	1	-0-
							138	9									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	28295					Y	NO RPT					-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2759	-0-	-1891 B	-0-	14	1	2513	2	Y	211	199	0	12	1	-0-
							232	9									
02	4350	X	156	-0-	-4194 B	-0-	60	2	96	9	Y	87	87	0			-0-
03	4898	X	29	-0-	-4869 B	-0-	4	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740 B	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3403	-0-	-2084 B	-0-	17	1	3076	2	Y	282	267	0	15	1	-0-
							310	9									
02	5133	X	1780	-0-	-3353 B	-0-	10	1	1553	2	Y	197	192	0	5	1	-0-
							217	9									
03	5487	X	2472	-0-	-3015 B	-0-	16	1	2205	2	Y	228	227	0	1	1	-0-
							251	9									
04	5310	X	2598	-0-	-2712 B	-0-	19	1	2338	2	Y	219	215	0	4	1	-0-
							241	9									
05	5487	X	2699	-0-	-2788 B	-0-	17	1	2434	2	Y	225	218	0	7	1	-0-
							248	9									
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300 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
TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	4012	-0-	-142 B	-0-	3965	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	3944 X	3797	-0-	-147 B	-0-	3746	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	4340 X	3779	-0-	-561 B	-0-	3711	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
04	4200 X	3562	-0-	-638 B	-0-	3523	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	4340 X	3647	-0-	-693 B	-0-	3601	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	3930 X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098 X	9324	-0-	-1774 B	-0-	240	1	7629	2	Y	1323	1286	0	37	1	-0-
						1455	9									
02	10353 X	9041	-0-	-1312 B	-0-	253	1	7415	2	Y	1248	1222	0	26	1	-0-
						1373	9									
03	11067 X	9136	-0-	-1931 B	-0-	277	1	7521	2	Y	1216	1213	0	3	1	-0-
						1338	9									
04	9900 X	8534	-0-	-1366 B	-0-	315	1	6975	2	Y	1131	1120	0	11	1	-0-
						1244	9									
05	9703 X	8935	-0-	-768 B	-0-	368	1	7216	2	Y	1228	1209	0	19	1	-0-
						1351	9									
06	9360 X	NO RPT	-0-	-9360 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
01	23901 X	19249	-0-	-4652 B	-0-	1215	1	16224	2	Y	1645	1565	0	80	1	-0-
						1810	9									
02	21054 X	17318	-0-	-3736 B	-0-	1135	1	14442	2	Y	1583	1534	0	49	1	-0-
						1741	9									
03	22134 X	16314	-0-	-5820 B	-0-	1050	1	13817	2	Y	1315	1311	0	4	1	-0-
						1447	9									
04	19710 X	8642	-0-	-11068 B	-0-	582	1	7089	2	Y	883	871	0	12	1	-0-
						971	9									
05	20367 X	16133	-0-	-4234 B	-0-	771	1	13610	2	Y	1593	1557	0	36	1	-0-
						1752	9									
06	18630 X	NO RPT	-0-	-18630 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
01	5828 X	4950	-0-	-878 B	-0-	4877	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
02	5539 X	3356	-0-	-2183 B	-0-	3313	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	5921 X	5444	-0-	-477 B	-0-	5346	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
04	5687 X	5687	-0-	-0- B	-0-	5467	2	220	9	Y	200	200	1			-0-
*05	5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	5382	2	201	9	Y	183	183	1			-0-
06	4800 X	NO RPT	-0-	-4800 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
01	14756 X	6056	-0-	-8700 B	-0-	378	1	5044	2	Y	576	551	0	25	1	-0-
						634	9									
02	13804 X	5948	-0-	-7856 B	-0-	383	1	4880	2	Y	623	606	0	17	1	-0-
						685	9									
03	13361 X	7992	-0-	-5369 B	-0-	508	1	6693	2	Y	719	717	0	2	1	-0-
						791	9									
04	7470 X	4648	-0-	-2822 B	-0-	315	1	3828	2	Y	459	453	0	6	1	-0-
						505	9									
05	7719 X	4145	-0-	-3574 B	-0-	195	1	3437	2	Y	466	457	0	9	1	-0-
						513	9									
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150 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
01	8494	X	6085	-0-	-2409 B	-0-	368 759	1 9	4958	2	Y	690	666	0	24	1	-0-
02	7946	X	5648	-0-	-2298 B	-0-	352 773	1 9	4523	2	Y	703	687	0	16	1	-0-
03	8494	X	6208	-0-	-2286 B	-0-	381 765	1 9	5062	2	Y	695	693	0	2	1	-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0- B	-0-	388 758	1 9	4750	2	Y	689	681	0	8	1	-0-
05	6076	X	5632	-0-	-444 B	-0-	259 781	1 9	4592	2	Y	710	698	0	12	1	-0-
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880 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
01	9610	X	7485	-0-	-2125 B	-0-	437 1190	1 9	5858	2	Y	1082	1053	0	29	1	-0-
02	8990	X	7892	-0-	-1098 B	-0-	474 1364	1 9	6054	2	Y	1240	1218	0	22	1	-0-
03	9610	X	8488	-0-	-1122 B	-0-	504 1330	1 9	6654	2	Y	1209	1206	0	3	1	-0-
04	7888	X	7888	-0-	-0- B	-0-	503 1190	1 9	6195	2	Y	1082	1072	0	10	1	-0-
*05	7957	X	7957	-0-	-0- B	-0-	355 1264	1 9	6338	2	Y	1149	1132	0	17	1	-0-
06	8160	X	NO RPT	-0-	-8160 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
01	7619	X	7619	-0-	-0- B	-0-	637 1011	1 9	5971	2	Y	919	890	0	29	1	-0-
02	9019	X	7884	-0-	-1135 B	-0-	629 1114	1 9	6141	2	Y	1013	991	0	22	1	-0-
03	9641	X	8140	-0-	-1501 B	-0-	636 1076	1 9	6428	2	Y	978	975	0	3	1	-0-
04	9330	X	6822	-0-	-2508 B	-0-	573 872	1 9	5377	2	Y	793	784	0	9	1	-0-
05	8711	X	7600	-0-	-1111 B	-0-	598 1043	1 9	5959	2	Y	948	932	0	16	1	-0-
06	8160	X	NO RPT	-0-	-8160 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
01	5952	X	5465	-0-	-487 B	-0-	450 780	1 9	4235	2	Y	709	688	0	21	1	-0-
02	5510	X	5106	-0-	-404 B	-0-	398 809	1 9	3899	2	Y	735	721	0	14	1	-0-
03	5828	X	5340	-0-	-488 B	-0-	407 802	1 9	4131	2	Y	729	727	0	2	1	-0-
04	5430	X	5130	-0-	-300 B	-0-	421 739	1 9	3970	2	Y	672	666	0	6	1	-0-
05	5611	X	5211	-0-	-400 B	-0-	402 791	1 9	4018	2	Y	719	708	0	11	1	-0-
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280 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
01	6510	X	5704	-0-	-806 B	-0-	478 747	1 9	4479	2	Y	679	657	0	22	1	-0-
02	5945	X	5180	-0-	-765 B	-0-	413 738	1 9	4029	2	Y	671	657	0	14	1	-0-
03	6169	X	5367	-0-	-802 B	-0-	416 741	1 9	4210	2	Y	674	672	0	2	1	-0-
04	5760	X	5274	-0-	-486 B	-0-	432 769	1 9	4073	2	Y	699	692	0	7	1	-0-
05	5828	X	5462	-0-	-366 B	-0-	419 854	1 9	4189	2	Y	776	765	0	11	1	-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520 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
01	7471	X	6784	-0-	-687 B	-0-	571 867	1 9	5346	2	Y	788	762	0	26	1	-0-
02	6960	X	6084	-0-	-876 B	-0-	488 838	1 9	4758	2	Y	762	745	0	17	1	-0-
03	7440	X	6327	-0-	-1113 B	-0-	495 823	1 9	5009	2	Y	748	746	0	2	1	-0-
04	7200	X	6127	-0-	-1073 B	-0-	513 795	1 9	4819	2	Y	723	715	0	8	1	-0-
05	7316	X	5486	-0-	-1830 B	-0-	435 726	1 9	4325	2	Y	660	649	0	11	1	-0-
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570 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
01	7378	X	7303	-0-	-75 B	-0-	264 238	1 9	6801	2	Y	216	182	0	34	1	-0-
02	7482	X	6139	-0-	-1343 B	-0-	108 223	1 9	5808	2	Y	203	184	0	19	1	-0-
03	7998	X	6843	-0-	-1155 B	-0-	8 213	1 9	6622	2	Y	194	193	0	1	1	-0-
04	7740	X	6636	-0-	-1104 B	-0-	295 218	1 9	6123	2	Y	198	188	0	10	1	-0-
05	7595	X	6725	-0-	-870 B	-0-	553 222	1 9	5950	2	Y	202	186	0	16	1	-0-
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080 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
01	4526	X	3962	-0-	-564 B	-0-	20 409	1 9	3533	2	Y	372	354	0	18	1	-0-
02	4234	X	3430	-0-	-804 B	-0-	21 382	1 9	3027	2	Y	347	337	0	10	1	-0-
03	4526	X	3440	-0-	-1086 B	-0-	23 362	1 9	3055	2	Y	329	328	0	1	1	-0-
04	4380	X	3146	-0-	-1234 B	-0-	23 344	1 9	2779	2	Y	313	308	0	5	1	-0-
05	4526	X	3250	-0-	-1276 B	-0-	20 388	1 9	2842	2	Y	353	345	0	8	1	-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840 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 GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10440	-0-	-1092 B	-0-	975	1	8875	2	Y	536	492	0	44	1	-0-
							590	9									
02	10817	X	9483	-0-	-1334 B	-0-	1007	1	7902	2	Y	522	495	0	27	1	-0-
							574	9									
03	11563	X	10639	-0-	-924 B	-0-	1502	1	8553	2	Y	531	529	0	2	1	-0-
							584	9									
04	10800	X	10225	-0-	-575 B	-0-	1386	1	8245	2	Y	540	526	0	14	1	-0-
							594	9									
05	10757	X	10333	-0-	-424 B	-0-	1496	1	8213	2	Y	567	545	0	22	1	-0-
							624	9									
06	10110	X	NO RPT	-0-	-10110 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5102	-0-	-571 B	-0-	466	1	4232	2	Y	367	346	0	21	1	-0-
							404	9									
02	5307	X	4590	-0-	-717 B	-0-	476	1	3726	2	Y	353	340	0	13	1	-0-
							388	9									
03	5425	X	4800	-0-	-625 B	-0-	664	1	3772	2	Y	331	330	0	1	1	-0-
							364	9									
04	4860	X	4295	-0-	-565 B	-0-	571	1	3407	2	Y	288	282	0	6	1	-0-
							317	9									
05	5115	X	3300	-0-	-1815 B	-0-	464	1	2561	2	Y	250	243	0	7	1	-0-
							275	9									
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	1982	-0-	-5675 B	-0-	10	1	1764	2	Y	189	180	0	9	1	-0-
							208	9									
02	2900	X	681	-0-	-2219 B	-0-	4	1	544	2	Y	121	119	0	2	1	-0-
							133	9									
03	3100	X	1815	-0-	-1285 B	-0-	11	1	1550	2	Y	231	230	0	1	1	-0-
							254	9									
04	3000	X	1887	-0-	-1113 B	-0-	14	1	1644	2	Y	208	205	0	3	1	-0-
							229	9									
*05	4830	X	4830	-0-	-0- B	-0-	30	1	4309	2	Y	446	434	0	12	1	-0-
							491	9									
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4496	-0-	-681 B	-0-	382	1	3524	2	Y	536	519	0	17	1	-0-
							590	9									
02	4843	X	4107	-0-	-736 B	-0-	394	1	3129	2	Y	531	520	0	11	1	-0-
							584	9									
03	4960	X	4454	-0-	-506 B	-0-	574	1	3305	2	Y	523	522	0	1	1	-0-
							575	9									
04	4470	X	4248	-0-	-222 B	-0-	526	1	3188	2	Y	485	480	0	5	1	-0-
							534	9									
05	4588	X	4432	-0-	-156 B	-0-	586	1	3282	2	Y	513	504	0	9	1	-0-
							564	9									
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350 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
01	4836	X	4638	-0-	-198 B	-0-	413 443	1 9	3782	2	Y	403	384	0	19	1	-0-
02	4495	X	4219	-0-	-276 B	-0-	414 517	1 9	3288	2	Y	470	459	0	11	1	-0-
03	4805	X	4340	-0-	-465 B	-0-	563 528	1 9	3249	2	Y	480	479	0	1	1	-0-
04	4650	X	4027	-0-	-623 B	-0-	498 508	1 9	3021	2	Y	462	457	0	5	1	-0-
05	4743	X	4191	-0-	-552 B	-0-	554 534	1 9	3103	2	Y	485	477	0	8	1	-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500 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
01	3286	X	3156	-0-	-130 B	-0-	269 376	1 9	2511	2	Y	342	330	0	12	1	-0-
02	3074	X	2804	-0-	-270 B	-0-	268 378	1 9	2158	2	Y	344	337	0	7	1	-0-
03	3162	X	2842	-0-	-320 B	-0-	364 355	1 9	2123	2	Y	323	322	0	1	1	-0-
04	3060	X	2915	-0-	-145 B	-0-	361 366	1 9	2188	2	Y	333	329	0	4	1	-0-
05	3162	X	2866	-0-	-296 B	-0-	368 426	1 9	2072	2	Y	387	382	0	5	1	-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060 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
01	1967	X	1967	-0-	-0- B	-0-	163 249	1 9	1555	2	Y	226	219	0	7	1	-0-
02	1681	X	1681	-0-	-0- B	-0-	154 254	1 9	1273	2	Y	231	227	0	4	1	-0-
03	2046	X	1644	-0-	-402 B	-0-	196 264	1 9	1184	2	Y	240	239	0	1	1	-0-
04	1980	X	1499	-0-	-481 B	-0-	167 289	1 9	1043	2	Y	263	261	0	2	1	-0-
05	2046	X	1312	-0-	-734 B	-0-	148 299	1 9	865	2	Y	272	270	0	2	1	-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890 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
01	5549	X	4689	-0-	-860 B	-0-	406 550	1 9	3733	2	Y	500	482	0	18	1	-0-
02	5191	X	3944	-0-	-1247 B	-0-	385 503	1 9	3056	2	Y	457	446	0	11	1	-0-
03	4991	X	4365	-0-	-626 B	-0-	567 535	1 9	3263	2	Y	486	485	0	1	1	-0-
04	4830	X	4167	-0-	-663 B	-0-	520 502	1 9	3145	2	Y	456	451	0	5	1	-0-
05	4991	X	3768	-0-	-1223 B	-0-	500 471	1 9	2797	2	Y	428	421	0	7	1	-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530 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
01	4154	X	1718	-0-	-2436 B	-0-	144	1	1333	2	Y	219	213	0	6	1	-0-
							241	9									
02	4756	X	1848	-0-	-2908 B	-0-	176	1	1402	2	Y	245	240	0	5	1	-0-
							270	9									
03	5084	X	2292	-0-	-2792 B	-0-	303	1	1739	2	Y	227	226	0	1	1	-0-
							250	9									
04	4920	X	2042	-0-	-2878 B	-0-	256	1	1564	2	Y	202	199	0	3	1	-0-
							222	9									
*05	2512	X	2512	-0-	-0- B	-0-	337	1	1905	2	Y	245	240	0	5	1	-0-
							270	9									
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920 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
01	4402	X	1037	-0-	-3365 B	-0-	90	1	829	2	Y	107	103	0	4	1	-0-
							118	9									
02	4118	X	1173	-0-	-2945 B	-0-	115	1	911	2	Y	134	131	0	3	1	-0-
							147	9									
03	4402	X	2280	-0-	-2122 B	-0-	317	1	1801	2	Y	147	146	0	1	1	-0-
							162	9									
04	4260	X	1633	-0-	-2627 B	-0-	213	1	1280	2	Y	127	125	0	2	1	-0-
							140	9									
05	1643	X	1623	-0-	-20 B	-0-	229	1	1267	2	Y	115	112	0	3	1	-0-
							127	9									
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200 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
01	4929	X	3998	-0-	-931 B	-0-	358	1	3291	2	Y	317	301	0	16	1	-0-
							349	9									
02	4611	X	3566	-0-	-1045 B	-0-	362	1	2871	2	Y	303	293	0	10	1	-0-
							333	9									
03	4929	X	2423	-0-	-2506 B	-0-	331	1	1895	2	Y	179	178	0	1	1	-0-
							197	9									
04	4770	X	3779	-0-	-991 B	-0-	494	1	3045	2	Y	218	213	0	5	1	-0-
							240	9									
05	4030	X	3652	-0-	-378 B	-0-	508	1	2895	2	Y	226	219	0	7	1	-0-
							249	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870 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
01	6603	X	4448	-0-	-2155 B	-0-	390	1	3576	2	Y	438	420	0	18	1	-0-
							482	9									
02	6177	X	3856	-0-	-2321 B	-0-	380	1	3008	2	Y	425	415	0	10	1	-0-
							468	9									
03	6603	X	3070	-0-	-3533 B	-0-	405	1	2322	2	Y	312	311	0	1	1	-0-
							343	9									
04	6390	X	194	-0-	-6196 B	-0-	50	2	144	9	Y	131	131	0			-0-
05	4495	X	704	-0-	-3791 B	-0-	231	2	473	9	Y	430	430	0			-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290 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
01	6639	X	6639	-0-	-0- B	-0-	589 653	1 9	5397	2	Y	594	567	0	27	1	-0-
02	5713	X	5216	-0-	-497 B	-0-	529 519	1 9	4168	2	Y	472	458	0	14	1	-0-
03	5859	X	4795	-0-	-1064 B	-0-	651 426	1 9	3718	2	Y	387	386	0	1	1	-0-
04	5779	X	5779	-0-	-0- B	-0-	757 482	1 9	4540	2	Y	438	431	0	7	1	-0-
05	6634	X	6109	-0-	-525 B	-0-	854 526	1 9	4729	2	Y	478	465	0	13	1	-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420 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
01	21636	X	21636	-0-	-0- B	-0-	531 3851	1 9	17254	2	Y	3501	3419	0	82	1	-0-
02	15528	X	15528	-0-	-0- B	-0-	415 2739	1 9	12374	2	Y	2490	2446	0	44	1	-0-
03	13469	X	13469	-0-	-0- B	-0-	399 2120	1 9	10950	2	Y	1927	1922	0	5	1	-0-
04	8130	X	4158	-0-	-3972 B	-0-	142 868	1 9	3148	2	Y	789	784	0	5	1	-0-
05	12183	X	225	-0-	-11958 B	-0-	2 167	1 9	56	2	Y	152	152	0			-0-
06	11790	X	NO RPT	-0-	-11790 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
01	13733	X	8820	-0-	-4913 B	-0-	223 1474	1 9	7123	2	Y	1340	1305	0	35	1	-0-
02	12847	X	9421	-0-	-3426 B	-0-	244 1885	1 9	7292	2	Y	1714	1688	0	26	1	-0-
03	13733	X	8800	-0-	-4933 B	-0-	262 1388	1 9	7150	2	Y	1262	1259	0	3	1	-0-
04	10860	X	8292	-0-	-2568 B	-0-	302 1341	1 9	6649	2	Y	1219	1208	0	11	1	-0-
05	9734	X	8246	-0-	-1488 B	-0-	334 1381	1 9	6531	2	Y	1255	1238	0	17	1	-0-
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750 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
01	7285	X	14	-0-	-7271 B	-0-	2	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	3103	X	12	-0-	-3091 B	-0-	2	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	14	X	NO RPT	-0-	-14 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 #: 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
01	4743	X	3327	-0-	-1416 B	-0-	291 344	1 9	2692	2	Y	313	300	0	13	1	-0-
02	4379	X	3752	-0-	-627 B	-0-	373 409	1 9	2970	2	Y	372	362	0	10	1	-0-
03	4898	X	3223	-0-	-1675 B	-0-	424 347	1 9	2452	2	Y	315	314	0	1	1	-0-
04	4740	X	3331	-0-	-1409 B	-0-	424 326	1 9	2581	2	Y	296	292	0	4	1	-0-
05	4898	X	3199	-0-	-1699 B	-0-	428 352	1 9	2419	2	Y	320	314	0	6	1	-0-
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7692	-0-	-492 B	-0-	196 1196	1 9	6300	2	Y	1087	1057	0	30	1	-0-
02	7656	X	7292	-0-	-364 B	-0-	202 1121	1 9	5969	2	Y	1019	998	0	21	1	-0-
03	8122	X	7572	-0-	-550 B	-0-	230 1069	1 9	6273	2	Y	972	969	0	3	1	-0-
04	7830	X	6764	-0-	-1066 B	-0-	248 1032	1 9	5484	2	Y	938	929	0	9	1	-0-
05	7967	X	7249	-0-	-718 B	-0-	295 1176	1 9	5778	2	Y	1069	1054	0	15	1	-0-
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530 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
01	11160	X	10193	-0-	-967 B	-0-	604 1434	1 9	8155	2	Y	1304	1264	0	40	1	-0-
02	10411	X	9375	-0-	-1036 B	-0-	574 1417	1 9	7384	2	Y	1288	1262	0	26	1	-0-
03	11129	X	10110	-0-	-1019 B	-0-	611 1383	1 9	8116	2	Y	1257	1254	0	3	1	-0-
04	10740	X	9503	-0-	-1237 B	-0-	609 1431	1 9	7463	2	Y	1301	1289	0	12	1	-0-
05	11098	X	9856	-0-	-1242 B	-0-	444 1546	1 9	7866	2	Y	1405	1384	0	21	1	-0-
06	9870	X	NO RPT	-0-	-9870 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
01	6572	X	5859	-0-	-713 B	-0-	347 868	1 9	4644	2	Y	789	766	0	23	1	-0-
02	6148	X	5374	-0-	-774 B	-0-	328 864	1 9	4182	2	Y	785	770	0	15	1	-0-
03	6572	X	5970	-0-	-602 B	-0-	358 884	1 9	4728	2	Y	804	802	0	2	1	-0-
04	6060	X	4575	-0-	-1485 B	-0-	293 695	1 9	3587	2	Y	632	626	0	6	1	-0-
05	6262	X	5851	-0-	-411 B	-0-	263 916	1 9	4672	2	Y	833	821	0	12	1	-0-
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670 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
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
01	10323	X	8479	-0-	-1844 B	-0-	506	1	6786	2	Y	1079	1046	0	33	1	-0-
							1187	9									
02	9628	X	7627	-0-	-2001 B	-0-	468	1	5990	2	Y	1063	1042	0	21	1	-0-
							1169	9									
03	10292	X	8064	-0-	-2228 B	-0-	484	1	6411	2	Y	1063	1060	0	3	1	-0-
							1169	9									
04	9090	X	7684	-0-	-1406 B	-0-	493	1	6039	2	Y	1047	1037	0	10	1	-0-
							1152	9									
05	9393	X	7824	-0-	-1569 B	-0-	352	1	6243	2	Y	1117	1100	0	17	1	-0-
							1229	9									
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	126	1	3992	2	Y	721	701	0	20	1	-0-
							793	9									
02	4886	X	4886	-0-	-0- B	-0-	136	1	3983	2	Y	697	683	0	14	1	-0-
							767	9									
03	5551	X	5551	-0-	-0- B	-0-	171	1	4621	2	Y	690	688	0	2	1	-0-
							759	9									
04	4972	X	4972	-0-	-0- B	-0-	185	1	4082	2	Y	641	634	0	7	1	-0-
							705	9									
*05	4935	X	4935	-0-	-0- B	-0-	203	1	3989	2	Y	675	664	0	11	1	-0-
							743	9									
06	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
01	3441	X	579	-0-	-2862 B	-0-	133	2	446	9	Y	405	405	0			-0-
02	2929	X	656	-0-	-2273 B	-0-	135	2	521	9	Y	474	473	0	1	1	-0-
03	3131	X	582	-0-	-2549 B	-0-	112	2	470	9	Y	427	426	0	1	1	-0-
04	3030	X	552	-0-	-2478 B	-0-	93	2	459	9	Y	417	417	0			-0-
05	1426	X	624	-0-	-802 B	-0-	108	2	516	9	Y	469	469	0			-0-
06	690	X	NO RPT	-0-	-690 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
01	7719	X	7445	-0-	-274 B	-0-	37	1	6481	2	Y	843	811	0	32	1	-0-
							927	9									
02	7105	X	6699	-0-	-406 B	-0-	39	1	5798	2	Y	784	764	0	20	1	-0-
							862	9									
03	7967	X	6894	-0-	-1073 B	-0-	45	1	6054	2	Y	723	721	0	2	1	-0-
							795	9									
04	7710	X	6436	-0-	-1274 B	-0-	47	1	5645	2	Y	676	667	0	9	1	-0-
							744	9									
05	7967	X	6551	-0-	-1416 B	-0-	39	1	5709	2	Y	730	715	0	15	1	-0-
							803	9									
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200 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 #: 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
01	7440	X	5726	-0-	-1714 B	-0-	29	1	5151	2	Y	496	471	0	25	1	-0-
							546	9									
02	6960	X	2273	-0-	-4687 B	-0-	13	1	1971	2	Y	263	256	0	7	1	-0-
							289	9									
03	7440	X	6939	-0-	-501 B	-0-	46	1	6183	2	Y	645	643	0	2	1	-0-
							710	9									
04	7290	X	7290	-0-	-0- B	-0-	53	1	6426	2	Y	737	726	0	11	1	-0-
							811	9									
*05	6907	X	6907	-0-	-0- B	-0-	42	1	6109	2	Y	687	671	0	16	1	-0-
							756	9									
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	10261	X	9865	-0-	-396 B	-0-	50	1	8878	2	Y	852	808	0	44	1	-0-
							937	9									
02	9599	X	9324	-0-	-275 B	-0-	57	1	8348	2	Y	835	806	0	29	1	-0-
							919	9									
03	10881	X	9737	-0-	-1144 B	-0-	65	1	8763	2	Y	826	823	0	3	1	-0-
							909	9									
04	10530	X	9448	-0-	-1082 B	-0-	70	1	8494	2	Y	804	790	0	14	1	-0-
							884	9									
05	10881	X	9654	-0-	-1227 B	-0-	59	1	8669	2	Y	842	819	0	23	1	-0-
							926	9									
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6961	-0-	-634 B	-0-	36	1	6323	2	Y	547	516	0	31	1	-0-
							602	9									
02	7018	X	6287	-0-	-731 B	-0-	39	1	5702	2	Y	496	477	0	19	1	-0-
							546	9									
03	7595	X	6406	-0-	-1189 B	-0-	43	1	5816	2	Y	497	495	0	2	1	-0-
							547	9									
04	7350	X	5921	-0-	-1429 B	-0-	44	1	5376	2	Y	455	446	0	9	1	-0-
							501	9									
05	7595	X	6018	-0-	-1577 B	-0-	37	1	5420	2	Y	510	496	0	14	1	-0-
							561	9									
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7600	-0-	-615 B	-0-	39	1	6823	2	Y	671	637	0	34	1	-0-
							738	9									
02	7685	X	6861	-0-	-824 B	-0-	42	1	6125	2	Y	631	610	0	21	1	-0-
							694	9									
03	8215	X	7514	-0-	-701 B	-0-	51	1	6815	2	Y	589	587	0	2	1	-0-
							648	9									
04	7920	X	6884	-0-	-1036 B	-0-	52	1	6207	2	Y	568	558	0	10	1	-0-
							625	9									
05	8184	X	7131	-0-	-1053 B	-0-	44	1	6440	2	Y	588	571	0	17	1	-0-
							647	9									
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	4	-0-	4 B	26	4	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1 B	27	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	27					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	27					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	27					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	27					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
01	11253	X	7111	-0-	-4142 B	-0-	36	1	6303	2	Y	702	671	0	31	1	-0-
							772	9									
02	6811	X	6811	-0-	-0- B	-0-	41	1	5992	2	Y	707	686	0	21	1	-0-
							778	9									
03	7615	X	7615	-0-	-0- B	-0-	51	1	6808	2	Y	687	685	0	2	1	-0-
							756	9									
04	7037	X	7037	-0-	-0- B	-0-	52	1	6295	2	Y	627	617	0	10	1	-0-
							690	9									
*05	7742	X	7742	-0-	-0- B	-0-	48	1	6971	2	Y	657	638	0	19	1	-0-
							723	9									
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

01	10943	X	10794	-0-	-149 B	-0-	54	1	9616	2	Y	1022	975	0	47	1	-0-
							1124	9									
02	10208	X	9497	-0-	-711 B	-0-	57	1	8376	2	Y	967	938	0	29	1	-0-
							1064	9									
03	12245	X	10502	-0-	-1743 B	-0-	69	1	9327	2	Y	1005	1002	0	3	1	-0-
							1106	9									
04	11850	X	9900	-0-	-1950 B	-0-	72	1	8785	2	Y	948	934	0	14	1	-0-
							1043	9									
05	12245	X	10004	-0-	-2241 B	-0-	61	1	8930	2	Y	921	897	0	24	1	-0-
							1013	9									
06	10440	X	NO RPT	-0-	-10440 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

01	10478	X	8992	-0-	-1486 B	-0-	230	1	7273	2	Y	1354	1318	0	36	1	-0-
							1489	9									
02	9802	X	9008	-0-	-794 B	-0-	252	1	7355	2	Y	1274	1248	0	26	1	-0-
							1401	9									
03	9982	X	9209	-0-	-773 B	-0-	286	1	7716	2	Y	1097	1094	0	3	1	-0-
							1207	9									
04	9300	X	8633	-0-	-667 B	-0-	326	1	7174	2	Y	1030	1018	0	12	1	-0-
							1133	9									
05	9424	X	8310	-0-	-1114 B	-0-	349	1	6813	2	Y	1044	1026	0	18	1	-0-
							1148	9									
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

01	6789	X	5826	-0-	-963 B	-0-	154	1	4859	2	Y	739	715	0	24	1	-0-
							813	9									
02	6351	X	5882	-0-	-469 B	-0-	168	1	4903	2	Y	737	720	0	17	1	-0-
							811	9									
03	6479	X	6052	-0-	-427 B	-0-	188	1	5083	2	Y	710	708	0	2	1	-0-
							781	9									
04	6240	X	5953	-0-	-287 B	-0-	225	1	4943	2	Y	714	706	0	8	1	-0-
							785	9									
05	6169	X	5831	-0-	-338 B	-0-	245	1	4768	2	Y	744	731	0	13	1	-0-
							818	9									
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090 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
01	6479	X	5233	-0-	-1246 B	-0-	27 531	1 9	4675	2	Y	483	460	0	23	1	-0-
02	5307	X	4767	-0-	-540 B	-0-	29 501	1 9	4237	2	Y	455	440	0	15	1	-0-
03	5425	X	4890	-0-	-535 B	-0-	33 449	1 9	4408	2	Y	408	407	0	1	1	-0-
04	5010	X	4451	-0-	-559 B	-0-	33 450	1 9	3968	2	Y	409	402	0	7	1	-0-
05	5239	X	4441	-0-	-798 B	-0-	27 468	1 9	3946	2	Y	425	414	0	11	1	-0-
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070 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
01	12896	X	11935	-0-	-961 B	-0-	61 1140	1 9	10734	2	Y	1036	983	0	53	1	-0-
02	12064	X	10743	-0-	-1321 B	-0-	65 1088	1 9	9590	2	Y	989	956	0	33	1	-0-
03	14074	X	10828	-0-	-3246 B	-0-	72 1040	1 9	9716	2	Y	945	942	0	3	1	-0-
04	13620	X	10117	-0-	-3503 B	-0-	75 996	1 9	9046	2	Y	905	890	0	15	1	-0-
05	14074	X	10317	-0-	-3757 B	-0-	63 1049	1 9	9205	2	Y	954	929	0	25	1	-0-
06	11550	X	NO RPT	-0-	-11550 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
01	4867	X	4192	-0-	-675 B	-0-	259 477	1 9	3456	2	Y	434	417	0	17	1	-0-
02	4553	X	3901	-0-	-652 B	-0-	253 444	1 9	3204	2	Y	404	393	0	11	1	-0-
03	4743	X	4111	-0-	-632 B	-0-	265 375	1 9	3471	2	Y	341	340	0	1	1	-0-
04	4380	X	3827	-0-	-553 B	-0-	259 420	1 9	3148	2	Y	382	377	0	5	1	-0-
05	4526	X	3331	-0-	-1195 B	-0-	158 388	1 9	2785	2	Y	353	346	0	7	1	-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050 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
01	4743	X	3888	-0-	-855 B	-0-	335 428	1 9	3125	2	Y	389	374	0	15	1	-0-
02	4437	X	3247	-0-	-1190 B	-0-	315 400	1 9	2532	2	Y	364	355	0	9	1	-0-
03	4743	X	2264	-0-	-2479 B	-0-	287 294	1 9	1683	2	Y	267	266	0	1	1	-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0- B	-0-	505 485	1 9	3063	2	Y	441	436	0	5	1	-0-
05	3937	X	3721	-0-	-216 B	-0-	482 529	1 9	2710	2	Y	481	474	0	7	1	-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750 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
01	3224	X	2960	-0-	-264 B	-0-	259 278	1 9	2423	2	Y	253	241	0	12	1	-0-
02	2958	X	2536	-0-	-422 B	-0-	250 270	1 9	2016	2	Y	245	238	0	7	1	-0-
03	3069	X	2622	-0-	-447 B	-0-	347 250	1 9	2025	2	Y	227	226	0	1	1	-0-
04	2970	X	1925	-0-	-1045 B	-0-	243 215	1 9	1467	2	Y	195	193	0	2	1	-0-
05	3069	X	2621	-0-	-448 B	-0-	354 290	1 9	1977	2	Y	264	259	0	5	1	-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5309	-0-	-85 B	-0-	487 355	1 9	4467	2	Y	323	301	0	22	1	-0-
02	5046	X	4528	-0-	-518 B	-0-	460 398	1 9	3670	2	Y	362	350	0	12	1	-0-
03	5425	X	3743	-0-	-1682 B	-0-	503 327	1 9	2913	2	Y	297	296	0	1	1	-0-
04	5250	X	4739	-0-	-511 B	-0-	615 420	1 9	3704	2	Y	382	376	0	6	1	-0-
05	5425	X	4451	-0-	-974 B	-0-	604 470	1 9	3377	2	Y	427	418	0	9	1	-0-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11625	X	9936	-0-	-1689 B	-0-	384 1559	1 9	7993	2	Y	1417	1378	0	39	1	-0-
02	10875	X	8995	-0-	-1880 B	-0-	369 1500	1 9	7126	2	Y	1364	1339	0	25	1	-0-
03	10664	X	9965	-0-	-699 B	-0-	377 1539	1 9	8049	2	Y	1399	1395	0	4	1	-0-
04	10260	X	9245	-0-	-1015 B	-0-	301 1400	1 9	7544	2	Y	1273	1261	0	12	1	-0-
05	10602	X	9104	-0-	-1498 B	-0-	301 1454	1 9	7349	2	Y	1322	1303	0	19	1	-0-
06	9630	X	NO RPT	-0-	-9630 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 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
01	7068	X	5615	-0-	-1453 B	-0-	356 506	1 9	4753	2	Y	460	437	0	23	1	-0-
02	6612	X	5937	-0-	-675 B	-0-	386 623	1 9	4928	2	Y	566	549	0	17	1	-0-
03	7068	X	6322	-0-	-746 B	-0-	404 585	1 9	5333	2	Y	532	530	0	2	1	-0-
04	6480	X	5971	-0-	-509 B	-0-	405 622	1 9	4944	2	Y	565	557	0	8	1	-0-
05	6696	X	6008	-0-	-688 B	-0-	286 671	1 9	5051	2	Y	610	596	0	14	1	-0-
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150 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
01	5828	X	4283	-0-	-1545 B	-0-	281 286	1 9	3716	2	Y	260	241	0	19	1	-0-
02	5452	X	4592	-0-	-860 B	-0-	321 246	1 9	4025	2	Y	224	210	0	14	1	-0-
03	5828	X	5555	-0-	-273 B	-0-	358 485	1 9	4712	2	Y	441	440	0	1	1	-0-
04	5550	X	4883	-0-	-667 B	-0-	333 494	1 9	4056	2	Y	449	442	0	7	1	-0-
05	5735	X	5191	-0-	-544 B	-0-	251 525	1 9	4415	2	Y	477	465	0	12	1	-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740 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
01	5952	X	5340	-0-	-612 B	-0-	331 594	1 9	4415	2	Y	540	518	0	22	1	-0-
02	5568	X	4987	-0-	-581 B	-0-	320 590	1 9	4077	2	Y	536	522	0	14	1	-0-
03	5952	X	4959	-0-	-993 B	-0-	314 509	1 9	4136	2	Y	463	462	0	1	1	-0-
04	5490	X	5010	-0-	-480 B	-0-	337 562	1 9	4111	2	Y	511	504	0	7	1	-0-
05	5673	X	4989	-0-	-684 B	-0-	235 594	1 9	4160	2	Y	540	529	0	11	1	-0-
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160 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
01	4278	X	4105	-0-	-173 B	-0-	251 498	1 9	3356	2	Y	453	437	0	16	1	-0-
02	4002	X	3761	-0-	-241 B	-0-	240 470	1 9	3051	2	Y	427	416	0	11	1	-0-
03	4278	X	4058	-0-	-220 B	-0-	256 437	1 9	3365	2	Y	397	396	0	1	1	-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	263 443	1 9	3210	2	Y	403	398	0	5	1	-0-
05	4092	X	3970	-0-	-122 B	-0-	188 468	1 9	3314	2	Y	425	416	0	9	1	-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960 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
01	12989	X	11527	-0-	-1462 B	-0-	723 1137	1 9	9667	2	Y	1034	986	0	48	1	-0-
02	12151	X	10676	-0-	-1475 B	-0-	696 1115	1 9	8865	2	Y	1014	984	0	30	1	-0-
03	13485	X	11241	-0-	-2244 B	-0-	719 1047	1 9	9475	2	Y	952	949	0	3	1	-0-
04	13050	X	11161	-0-	-1889 B	-0-	760 1139	1 9	9262	2	Y	1035	1020	0	15	1	-0-
05	13485	X	10643	-0-	-2842 B	-0-	507 1188	1 9	8948	2	Y	1080	1056	0	24	1	-0-
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160 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
01	9331	X	8022	-0-	-1309 B	-0-	493 936	1 9	6593	2	Y	851	819	0	32	1	-0-
02	8729	X	7749	-0-	-980 B	-0-	492 976	1 9	6281	2	Y	887	865	0	22	1	-0-
03	9331	X	8219	-0-	-1112 B	-0-	518 879	1 9	6822	2	Y	799	797	0	2	1	-0-
04	8056	X	8056	-0-	-0- B	-0-	540 890	1 9	6626	2	Y	809	798	0	11	1	-0-
05	8308	X	7869	-0-	-439 B	-0-	370 916	1 9	6583	2	Y	833	816	0	17	1	-0-
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010 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
01	13237	X	11739	-0-	-1498 B	-0-	727 1311	1 9	9701	2	Y	1192	1144	0	48	1	-0-
02	12383	X	10959	-0-	-1424 B	-0-	703 1308	1 9	8948	2	Y	1189	1158	0	31	1	-0-
03	13237	X	11392	-0-	-1845 B	-0-	718 1224	1 9	9450	2	Y	1113	1110	0	3	1	-0-
04	12300	X	11068	-0-	-1232 B	-0-	741 1300	1 9	9027	2	Y	1182	1167	0	15	1	-0-
05	12710	X	10992	-0-	-1718 B	-0-	517 1363	1 9	9112	2	Y	1239	1215	0	24	1	-0-
06	11370	X	NO RPT	-0-	-11370 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
01	3844	X	3059	-0-	-785 B	-0-	257 420	1 9	2382	2	Y	382	370	0	12	1	-0-
02	3422	X	2384	-0-	-1038 B	-0-	218 415	1 9	1751	2	Y	377	371	0	6	1	-0-
03	3658	X	2461	-0-	-1197 B	-0-	294 449	1 9	1718	2	Y	408	407	0	1	1	-0-
04	3300	X	2290	-0-	-1010 B	-0-	263 416	1 9	1611	2	Y	378	375	0	3	1	-0-
05	3317	X	2220	-0-	-1097 B	-0-	272 405	1 9	1543	2	Y	368	364	0	4	1	-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970 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
01	7037	X	6387	-0-	-650 B	-0-	571 557	1 9	5259	2	Y	506	480	0	26	1	-0-
02	7047	X	5785	-0-	-1262 B	-0-	575 625	1 9	4585	2	Y	568	552	0	16	1	-0-
03	7533	X	5690	-0-	-1843 B	-0-	763 531	1 9	4396	2	Y	483	482	0	1	1	-0-
04	7290	X	5616	-0-	-1674 B	-0-	725 514	1 9	4377	2	Y	467	460	0	7	1	-0-
05	6727	X	5776	-0-	-951 B	-0-	795 546	1 9	4435	2	Y	496	484	0	12	1	-0-
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180 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
01	5735	X	4025	-0-	-1710 B	-0-	360 328	1 9	3337	2	Y	298	282	0	16	1	-0-
02	5365	X	4219	-0-	-1146 B	-0-	426 383	1 9	3410	2	Y	348	337	0	11	1	-0-
03	4867	X	4810	-0-	-57 B	-0-	653 381	1 9	3776	2	Y	346	345	0	1	1	-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0- B	-0-	593 367	1 9	3598	2	Y	334	328	0	6	1	-0-
*05	4627	X	4627	-0-	-0- B	-0-	643 381	1 9	3603	2	Y	346	337	0	9	1	-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350 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
01	6417	X	5701	-0-	-716 B	-0-	141 1089	1 9	4471	2	Y	990	968	0	22	1	-0-
02	6003	X	5733	-0-	-270 B	-0-	156 1004	1 9	4573	2	Y	913	897	0	16	1	-0-
03	6417	X	5923	-0-	-494 B	-0-	172 1081	1 9	4670	2	Y	983	981	0	2	1	-0-
04	5760	X	5568	-0-	-192 B	-0-	197 1018	1 9	4353	2	Y	925	918	0	7	1	-0-
05	5797	X	5619	-0-	-178 B	-0-	219 1112	1 9	4288	2	Y	1011	1000	0	11	1	-0-
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940 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
01	11563	X	9599	-0-	-1964 B	-0-	378 1367	1 9	7854	2	Y	1243	1205	0	38	1	-0-
02	10672	X	7582	-0-	-3090 B	-0-	318 1147	1 9	6117	2	Y	1043	1021	0	22	1	-0-
03	10292	X	8180	-0-	-2112 B	-0-	315 1156	1 9	6709	2	Y	1051	1048	0	3	1	-0-
04	8206	X	8206	-0-	-0- B	-0-	274 1087	1 9	6845	2	Y	988	977	0	11	1	-0-
05	9610	X	7700	-0-	-1910 B	-0-	262 1069	1 9	6369	2	Y	972	955	0	17	1	-0-
06	9300	X	NO RPT	-0-	-9300 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
01	9579	X	9469	-0-	-110 B	-0-	793 1200	1 9	7476	2	Y	1091	1055	0	36	1	-0-
02	8265	X	7487	-0-	-778 B	-0-	594 1056	1 9	5837	2	Y	960	940	0	20	1	-0-
03	8804	X	6112	-0-	-2692 B	-0-	470 853	1 9	4789	2	Y	775	773	0	2	1	-0-
04	7590	X	2921	-0-	-4669 B	-0-	232 486	1 9	2203	2	Y	442	438	0	4	1	-0-
05	9455	X	75	-0-	-9380 B	-0-	1	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
06	9150	X	NO RPT	-0-	-9150 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
01	10323	X	8648	-0-	-1675 B	-0-	698 1264	1 9	6686	2	Y	1149	1117	0	32	1	-0-
02	9512	X	8774	-0-	-738 B	-0-	694 1219	1 9	6861	2	Y	1108	1084	0	24	1	-0-
03	9827	X	9680	-0-	-147 B	-0-	753 1222	1 9	7705	2	Y	1111	1108	0	3	1	-0-
04	8669	X	8669	-0-	-0- B	-0-	716 1143	1 9	6810	2	Y	1039	1028	0	11	1	-0-
*05	8795	X	8795	-0-	-0- B	-0-	671 1318	1 9	6806	2	Y	1198	1180	0	18	1	-0-
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090 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
01	6541	X	4631	-0-	-1910 B	-0-	377 634	1 9	3620	2	Y	576	559	0	17	1	-0-
02	5974	X	4370	-0-	-1604 B	-0-	348 570	1 9	3452	2	Y	518	506	0	12	1	-0-
03	6386	X	2702	-0-	-3684 B	-0-	188 524	1 9	1990	2	Y	476	475	0	1	1	-0-
04	5910	X	3778	-0-	-2132 B	-0-	298 616	1 9	2864	2	Y	560	555	0	5	1	-0-
05	6107	X	4457	-0-	-1650 B	-0-	341 664	1 9	3452	2	Y	604	595	0	9	1	-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530 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
01	5979	X	5979	-0-	-0- B	-0-	156 910	1 9	4913	2	Y	827	803	0	24	1	-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0- B	-0-	175 919	1 9	5083	2	Y	835	817	0	18	1	-0-
03	6185	X	6185	-0-	-0- B	-0-	192 842	1 9	5151	2	Y	765	763	0	2	1	-0-
04	5850	X	3382	-0-	-2468 B	-0-	127 465	1 9	2790	2	Y	423	418	0	5	1	-0-
05	6045	X	5618	-0-	-427 B	-0-	237 757	1 9	4624	2	Y	688	676	0	12	1	-0-
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390 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
01	4898	X	4522	-0-	-376 B	-0-	283 466	1 9	3773	2	Y	424	405	0	19	1	-0-
02	4582	X	3315	-0-	-1267 B	-0-	215 370	1 9	2730	2	Y	336	327	0	9	1	-0-
03	4805	X	4217	-0-	-588 B	-0-	268 421	1 9	3528	2	Y	383	382	0	1	1	-0-
04	4650	X	4179	-0-	-471 B	-0-	283 455	1 9	3441	2	Y	414	408	0	6	1	-0-
05	4805	X	4201	-0-	-604 B	-0-	200 482	1 9	3519	2	Y	438	429	0	9	1	-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380 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
01	11656	X	11656	-0-	-0- B	-0-	324	1	10151	2	Y	1074	1024	0	50	1	-0-
							1181	9									
02	12156	X	12156	-0-	-0- B	-0-	371	1	10718	2	Y	970	933	0	37	1	-0-
							1067	9									
03	12466	X	12466	-0-	-0- B	-0-	410	1	10983	2	Y	975	972	0	3	1	-0-
							1073	9									
04	11476	X	11476	-0-	-0- B	-0-	459	1	10057	2	Y	873	856	0	17	1	-0-
							960	9									
*05	11289	X	11289	-0-	-0- B	-0-	508	1	9847	2	Y	849	823	0	26	1	-0-
							934	9									
06	9480	X	NO RPT	-0-	-9480 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

01	6169	X	5727	-0-	-442 B	-0-	158	1	4944	2	Y	568	543	0	25	1	-0-
							625	9									
02	5771	X	4716	-0-	-1055 B	-0-	140	1	4063	2	Y	466	452	0	14	1	-0-
							513	9									
03	6169	X	4749	-0-	-1420 B	-0-	154	1	4137	2	Y	416	415	0	1	1	-0-
							458	9									
04	5520	X	4437	-0-	-1083 B	-0-	175	1	3823	2	Y	399	393	0	6	1	-0-
							439	9									
05	5735	X	4839	-0-	-896 B	-0-	212	1	4109	2	Y	471	460	0	11	1	-0-
							518	9									
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

01	7080	X	7080	-0-	-0- B	-0-	6417	2	663	9	Y	603	572	0	31	1	-0-
02	7212	X	7212	-0-	-0- B	-0-	6562	2	650	9	Y	591	569	0	22	1	-0-
03	7037	X	6748	-0-	-289 B	-0-	6114	2	634	9	Y	576	574	0	2	1	-0-
04	6810	X	6622	-0-	-188 B	-0-	6017	2	605	9	Y	550	540	0	10	1	-0-
05	7037	X	6402	-0-	-635 B	-0-	5805	2	597	9	Y	543	528	0	15	1	-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

01	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	181	1	5668	2	Y	666	638	0	28	1	-0-
							733	9									
02	6893	X	6893	-0-	-0- B	-0-	207	1	5974	2	Y	647	626	0	21	1	-0-
							712	9									
03	7028	X	7028	-0-	-0- B	-0-	230	1	6145	2	Y	594	592	0	2	1	-0-
							653	9									
04	6793	X	6793	-0-	-0- B	-0-	270	1	5877	2	Y	587	577	0	10	1	-0-
							646	9									
*05	6817	X	6817	-0-	-0- B	-0-	303	1	5844	2	Y	609	593	0	16	1	-0-
							670	9									
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

01	6129	X	6129	-0-	-0- B	-0-	5674	2	455	9	Y	414	386	0	28	1	-0-
02	15227	X	15227	-0-	-0- B	-0-	14808	2	419	9	Y	381	331	0	50	1	-0-
03	14176	X	14176	-0-	-0- B	-0-	13857	2	319	9	Y	290	288	0	2	1	-0-
04	4602	X	4602	-0-	-0- B	-0-	4222	2	380	9	Y	345	338	0	7	1	-0-
*05	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	3982	2	396	9	Y	360	349	0	11	1	-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170 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 #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 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
01	9987 X	9987	-0-	-0-	B	-0-	9270	2	717	9	Y	652	607	0	45	1	-0-
02	9041 X	9041	-0-	-0-	B	-0-	8397	2	644	9	Y	585	557	0	28	1	-0-
03	8947 X	8947	-0-	-0-	B	-0-	8339	2	608	9	Y	553	551	0	2	1	-0-
04	8590 X	8590	-0-	-0-	B	-0-	7916	2	674	9	Y	613	600	0	13	1	-0-
*05	8663 X	8663	-0-	-0-	B	-0-	7909	2	754	9	Y	685	664	0	21	1	-0-
06	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

01	7688 X	7113	-0-	-575	B	-0-	6552	2	561	9	Y	510	478	0	32	1	-0-
02	7192 X	6637	-0-	-555	B	-0-	6103	2	534	9	Y	485	464	0	21	1	-0-
03	7688 X	6749	-0-	-939	B	-0-	6228	2	521	9	Y	474	472	0	2	1	-0-
04	7440 X	6879	-0-	-561	B	-0-	6326	2	553	9	Y	503	493	0	10	1	-0-
05	7409 X	6915	-0-	-494	B	-0-	6367	2	548	9	Y	498	481	0	17	1	-0-
06	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

01	5344 X	5344	-0-	-0-	B	-0-	4896	2	448	9	Y	407	383	0	24	1	-0-
02	3701 X	3701	-0-	-0-	B	-0-	3356	2	345	9	Y	314	303	0	11	1	-0-
03	4384 X	4384	-0-	-0-	B	-0-	3951	2	433	9	Y	394	393	0	1	1	-0-
04	4234 X	4234	-0-	-0-	B	-0-	3766	2	468	9	Y	425	419	0	6	1	-0-
*05	4207 X	4207	-0-	-0-	B	-0-	3769	2	438	9	Y	398	388	0	10	1	-0-
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

01	8153 X	7545	-0-	-608	B	-0-	7014	2	531	9	Y	483	449	0	34	1	-0-
02	7627 X	7358	-0-	-269	B	-0-	6843	2	515	9	Y	468	445	0	23	1	-0-
03	8153 X	7608	-0-	-545	B	-0-	7091	2	517	9	Y	470	468	0	2	1	-0-
04	7860 X	7529	-0-	-331	B	-0-	7065	2	464	9	Y	422	410	0	12	1	-0-
05	8122 X	7700	-0-	-422	B	-0-	7228	2	472	9	Y	429	410	0	19	1	-0-
06	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

01	6960 X	6960	-0-	-0-	B	-0-	6341	2	619	9	Y	563	532	0	31	1	-0-
02	6330 X	6330	-0-	-0-	B	-0-	5736	2	594	9	Y	540	521	0	19	1	-0-
03	6568 X	6568	-0-	-0-	B	-0-	5975	2	593	9	Y	539	537	0	2	1	-0-
04	6339 X	6339	-0-	-0-	B	-0-	5770	2	569	9	Y	517	508	0	9	1	-0-
*05	6568 X	6568	-0-	-0-	B	-0-	5964	2	604	9	Y	549	533	0	16	1	-0-
06	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

01	7254 X	7032	-0-	-222	B	-0-	6472	2	560	9	Y	509	477	0	32	1	-0-
02	6786 X	5848	-0-	-938	B	-0-	5314	2	534	9	Y	485	467	0	18	1	-0-
03	7037 X	6608	-0-	-429	B	-0-	6104	2	504	9	Y	458	456	0	2	1	-0-
04	6810 X	6379	-0-	-431	B	-0-	5936	2	443	9	Y	403	393	0	10	1	-0-
05	7037 X	6513	-0-	-524	B	-0-	6048	2	465	9	Y	423	407	0	16	1	-0-
06	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

01	6701 X	6701	-0-	-0-	B	-0-	6331	2	370	9	Y	336	305	0	31	1	-0-
02	7047 X	7047	-0-	-0-	B	-0-	6659	2	388	9	Y	353	331	0	22	1	-0-
03	6696 X	6125	-0-	-571	B	-0-	5787	2	338	9	Y	307	306	0	1	1	-0-
04	6480 X	6199	-0-	-281	B	-0-	5808	2	391	9	Y	355	345	0	10	1	-0-
05	6696 X	6276	-0-	-420	B	-0-	5802	2	474	9	Y	431	416	0	15	1	-0-
06	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	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 #: 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
01	8395	X	8395	-0-	-0- B	-0-	7849	2	546	9	Y	496	458	0	38	1	-0-
02	7469	X	7469	-0-	-0- B	-0-	6978	2	491	9	Y	446	423	0	23	1	-0-
03	8320	X	8320	-0-	-0- B	-0-	7810	2	510	9	Y	464	462	0	2	1	-0-
04	8149	X	8149	-0-	-0- B	-0-	7662	2	487	9	Y	443	430	0	13	1	-0-
*05	8211	X	8211	-0-	-0- B	-0-	7677	2	534	9	Y	485	465	0	20	1	-0-
06	7710	X	NO RPT	-0-	-7710 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
01	6727	X	5695	-0-	-1032 B	-0-	493	1	4652	2	Y	500	477	0	23	1	-0-
							550	9									
02	6293	X	5779	-0-	-514 B	-0-	469	1	4638	2	Y	611	595	0	16	1	-0-
							672	9									
03	6727	X	4156	-0-	-2571 B	-0-	339	1	3439	2	Y	344	343	0	1	1	-0-
							378	9									
04	6510	X	1482	-0-	-5028 B	-0-	116	1	1118	2	Y	225	223	0	2	1	-0-
							248	9									
*05	9074	X	9074	-0-	-0- B	-0-	734	1	7362	2	Y	889	870	0	19	1	-0-
							978	9									
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970 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
01	6231	X	5461	-0-	-770 B	-0-	454	1	4322	2	Y	623	602	0	21	1	-0-
							685	9									
02	5829	X	5749	-0-	-80 B	-0-	459	1	4535	2	Y	686	670	0	16	1	-0-
							755	9									
03	6231	X	5672	-0-	-559 B	-0-	453	1	4605	2	Y	558	556	0	2	1	-0-
							614	9									
04	6497	X	6497	-0-	-0- B	-0-	551	1	5222	2	Y	658	650	0	8	1	-0-
							724	9									
*05	7944	X	7944	-0-	-0- B	-0-	629	1	6341	2	Y	885	868	0	17	1	-0-
							974	9									
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	8339	X	3539	-0-	-4800 B	-0-	96	1	3015	2	Y	389	374	0	15	1	-0-
							428	9									
02	8854	X	8854	-0-	-0- B	-0-	251	1	7374	2	Y	1117	1091	0	26	1	-0-
							1229	9									
03	9048	X	9048	-0-	-0- B	-0-	289	1	7801	2	Y	871	868	0	3	1	-0-
							958	9									
04	8070	X	7332	-0-	-738 B	-0-	280	1	6148	2	Y	822	812	0	10	1	-0-
							904	9									
*05	7049	X	7049	-0-	-0- B	-0-	297	1	5787	2	Y	877	862	0	15	1	-0-
							965	9									
06	8070	X	NO RPT	-0-	-8070 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 #: 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
01	7285	X	7285	-0-	-0- B	-0-	188	1	6017	2	Y	982	953	0	29	1	-0-
							1080	9									
02	8591	X	8591	-0-	-0- B	-0-	240	1	7090	2	Y	1146	1121	0	25	1	-0-
							1261	9									
03	8596	X	8596	-0-	-0- B	-0-	262	1	7145	2	Y	1081	1078	0	3	1	-0-
							1189	9									
04	8216	X	8216	-0-	-0- B	-0-	293	1	6526	2	Y	1270	1259	0	11	1	-0-
							1397	9									
*05	8123	X	8123	-0-	-0- B	-0-	324	1	6390	2	Y	1281	1264	0	17	1	-0-
							1409	9									
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

01	6926	X	6926	-0-	-0- B	-0-	6460	2	466	9	Y	424	392	0	32	1	-0-
02	7098	X	7098	-0-	-0- B	-0-	6761	2	337	9	Y	306	283	0	23	1	-0-
03	7294	X	7294	-0-	-0- B	-0-	7016	2	278	9	Y	253	252	0	1	1	-0-
04	6420	X	5264	-0-	-1156 B	-0-	5018	2	246	9	Y	224	216	0	8	1	-0-
05	6851	X	5585	-0-	-1266 B	-0-	5259	2	326	9	Y	296	282	0	14	1	-0-
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

01	7859	X	7859	-0-	-0- B	-0-	7433	2	426	9	Y	387	350	0	37	1	-0-
02	10088	X	10088	-0-	-0- B	-0-	9686	2	402	9	Y	365	333	0	32	1	-0-
03	9058	X	9058	-0-	-0- B	-0-	8758	2	300	9	Y	273	271	0	2	1	-0-
04	9029	X	9029	-0-	-0- B	-0-	8671	2	358	9	Y	325	310	0	15	1	-0-
*05	8632	X	8632	-0-	-0- B	-0-	8262	2	370	9	Y	336	314	0	22	1	-0-
06	7980	X	NO RPT	-0-	-7980 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

01	6712	X	6712	-0-	-0- B	-0-	6260	2	452	9	Y	411	380	0	31	1	-0-
02	7641	X	7641	-0-	-0- B	-0-	7263	2	378	9	Y	344	320	0	24	1	-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0- B	-0-	7550	2	304	9	Y	276	275	0	1	1	-0-
04	6979	X	6979	-0-	-0- B	-0-	6665	2	314	9	Y	285	274	0	11	1	-0-
*05	6837	X	6837	-0-	-0- B	-0-	6511	2	326	9	Y	296	278	0	18	1	-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

01	9137	X	9137	-0-	-0- B	-0-	8609	2	528	9	Y	480	438	0	42	1	-0-
02	7868	X	7868	-0-	-0- B	-0-	7527	2	341	9	Y	310	285	0	25	1	-0-
03	8804	X	7244	-0-	-1560 B	-0-	6989	2	255	9	Y	232	231	0	1	1	-0-
04	8520	X	4810	-0-	-3710 B	-0-	4578	2	232	9	Y	211	203	0	8	1	-0-
05	9145	X	6032	-0-	-3113 B	-0-	5729	2	303	9	Y	275	260	0	15	1	-0-
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850 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 #: 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
01	10263	X	10263	-0-	-0- B	-0-	278 1239	1 9	8746	2	Y	1126	1083	0	43	1	-0-
02	8972	X	8972	-0-	-0- B	-0-	261 1111	1 9	7600	2	Y	1010	984	0	26	1	-0-
03	9196	X	9196	-0-	-0- B	-0-	293 1015	1 9	7888	2	Y	923	920	0	3	1	-0-
04	8561	X	8561	-0-	-0- B	-0-	331 968	1 9	7262	2	Y	880	868	0	12	1	-0-
*05	8310	X	8310	-0-	-0- B	-0-	359 982	1 9	6969	2	Y	893	874	0	19	1	-0-
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

01	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	5975	2	337	9	Y	306	277	0	29	1	-0-
02	8739	X	8739	-0-	-0- B	-0-	8376	2	363	9	Y	330	302	0	28	1	-0-
03	9136	X	9136	-0-	-0- B	-0-	8833	2	303	9	Y	275	273	0	2	1	-0-
04	7636	X	7636	-0-	-0- B	-0-	7303	2	333	9	Y	303	291	0	12	1	-0-
*05	6947	X	6947	-0-	-0- B	-0-	6602	2	345	9	Y	314	296	0	18	1	-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

01	7533	X	6710	-0-	-823 B	-0-	237 343	1 9	6130	2	Y	312	282	0	30	1	-0-
02	7047	X	5452	-0-	-1595 B	-0-	93 308	1 9	5051	2	Y	280	263	0	17	1	-0-
03	7533	X	5536	-0-	-1997 B	-0-	7 310	1 9	5219	2	Y	282	281	0	1	1	-0-
04	7020	X	5212	-0-	-1808 B	-0-	223 334	1 9	4655	2	Y	304	296	0	8	1	-0-
05	7254	X	4933	-0-	-2321 B	-0-	387 349	1 9	4197	2	Y	317	306	0	11	1	-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

01	10230	X	9341	-0-	-889 B	-0-	331 422	1 9	8588	2	Y	384	342	0	42	1	-0-
02	9454	X	8642	-0-	-812 B	-0-	149 424	1 9	8069	2	Y	385	358	0	27	1	-0-
03	9982	X	8442	-0-	-1540 B	-0-	10 367	1 9	8065	2	Y	334	332	0	2	1	-0-
04	9300	X	8531	-0-	-769 B	-0-	370 490	1 9	7671	2	Y	445	432	0	13	1	-0-
05	9393	X	8755	-0-	-638 B	-0-	700 519	1 9	7536	2	Y	472	452	0	20	1	-0-
06	9030	X	NO RPT	-0-	-9030 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
01	7274	X	7274	-0-	-0- B	-0-	213 448	1 9	6613	2	Y	407	374	0	33	1	-0-
02	6875	X	6875	-0-	-0- B	-0-	212 551	1 9	6112	2	Y	501	480	0	21	1	-0-
03	7014	X	7014	-0-	-0- B	-0-	237 448	1 9	6329	2	Y	407	405	0	2	1	-0-
04	7105	X	7105	-0-	-0- B	-0-	292 468	1 9	6345	2	Y	425	414	0	11	1	-0-
*05	5144	X	5144	-0-	-0- B	-0-	232 443	1 9	4469	2	Y	403	391	0	12	1	-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510 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
01	11842	X	10106	-0-	-1736 B	-0-	344 762	1 9	9000	2	Y	693	649	0	44	1	-0-
02	10672	X	7727	-0-	-2945 B	-0-	131 486	1 9	7110	2	Y	442	418	0	24	1	-0-
03	11346	X	8321	-0-	-3025 B	-0-	10 498	1 9	7813	2	Y	453	451	0	2	1	-0-
04	10620	X	7988	-0-	-2632 B	-0-	345 474	1 9	7169	2	Y	431	419	0	12	1	-0-
05	10106	X	8431	-0-	-1675 B	-0-	674 497	1 9	7260	2	Y	452	433	0	19	1	-0-
06	9780	X	NO RPT	-0-	-9780 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
01	5642	X	5566	-0-	-76 B	-0-	193 348	1 9	5025	2	Y	316	291	0	25	1	-0-
02	5278	X	4529	-0-	-749 B	-0-	76 307	1 9	4146	2	Y	279	265	0	14	1	-0-
03	5084	X	4170	-0-	-914 B	-0-	5 242	1 9	3923	2	Y	220	219	0	1	1	-0-
04	4800	X	4465	-0-	-335 B	-0-	191 289	1 9	3985	2	Y	263	256	0	7	1	-0-
05	5580	X	4369	-0-	-1211 B	-0-	345 297	1 9	3727	2	Y	270	260	0	10	1	-0-
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400 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
01	8246	X	4380	-0-	-3866 B	-0-	152 272	1 9	3956	2	Y	247	228	0	19	1	-0-
02	7714	X	4796	-0-	-2918 B	-0-	82 281	1 9	4433	2	Y	255	240	0	15	1	-0-
03	8246	X	5536	-0-	-2710 B	-0-	6 444	1 9	5086	2	Y	404	403	0	1	1	-0-
04	7980	X	6367	-0-	-1613 B	-0-	269 484	1 9	5614	2	Y	440	431	0	9	1	-0-
05	6913	X	6568	-0-	-345 B	-0-	518 460	1 9	5590	2	Y	418	403	0	15	1	-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	59	-0-	-1987 B	-0-	20	2	39	9	Y	35	35	0			-0-
02	1914	X	60	-0-	-1854 B	-0-	19	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
03	1085	N	205	-0-	-880 B	-0-	181	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	21	2	58	9	Y	53	53	0			-0-
*05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	16	2	50	9	Y	45	45	0			-0-
06	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 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
01	7812	X	6928	-0-	-884 B	-0-	267 1048	1 9	5613	2	Y	953	926	0	27	1	-0-
02	7308	X	6818	-0-	-490 B	-0-	280 1096	1 9	5442	2	Y	996	977	0	19	1	-0-
03	7812	X	7681	-0-	-131 B	-0-	292 1121	1 9	6268	2	Y	1019	1016	0	3	1	-0-
04	7560	X	6975	-0-	-585 B	-0-	224 1106	1 9	5645	2	Y	1005	996	0	9	1	-0-
*05	8113	X	8113	-0-	-0- B	-0-	262 1392	1 9	6459	2	Y	1265	1248	0	17	1	-0-
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050 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
01	5766	X	3553	-0-	-2213 B	-0-	19 277	1 9	3257	2	Y	252	236	0	16	1	-0-
02	5394	X	5317	-0-	-77 B	-0-	33 426	1 9	4858	2	Y	387	370	0	17	1	-0-
03	5847	X	5847	-0-	-0- B	-0-	40 406	1 9	5401	2	Y	369	368	0	1	1	-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0- B	-0-	46 398	1 9	5538	2	Y	362	353	0	9	1	-0-
*05	4580	X	4580	-0-	-0- B	-0-	29 307	1 9	4244	2	Y	279	267	0	12	1	-0-
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490 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
01	5797	X	5452	-0-	-345 B	-0-	28 463	1 9	4961	2	Y	421	396	0	25	1	-0-
02	5423	X	5370	-0-	-53 B	-0-	33 472	1 9	4865	2	Y	429	412	0	17	1	-0-
03	6238	X	6238	-0-	-0- B	-0-	43 452	1 9	5743	2	Y	411	409	0	2	1	-0-
04	5808	X	5808	-0-	-0- B	-0-	44 429	1 9	5335	2	Y	390	381	0	9	1	-0-
05	5828	X	5581	-0-	-247 B	-0-	35 432	1 9	5114	2	Y	393	379	0	14	1	-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	5081	X	5081	-0-	-0- B	-0-	26 431	1 9	4624	2	Y	392	369	0	23	1	-0-
02	5109	X	5109	-0-	-0- B	-0-	32 431	1 9	4646	2	Y	392	376	0	16	1	-0-
03	5694	X	5694	-0-	-0- B	-0-	40 338	1 9	5316	2	Y	307	306	0	1	1	-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0- B	-0-	44 372	1 9	5224	2	Y	338	329	0	9	1	-0-
*05	5281	X	5281	-0-	-0- B	-0-	34 362	1 9	4885	2	Y	329	316	0	13	1	-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600 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 #: 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
01	192675	X	192675	-0-	-0- B	-0-	964	1	170151	2	Y	19600	18760	0	840	1	-0-
							21560	9									
02	153180	X	153180	-0-	-0- B	-0-	906	1	133942	2	Y	16665	16201	0	464	1	-0-
							18332	9									
03	140890	X	140890	-0-	-0- B	-0-	919	1	124086	2	Y	14441	14398	0	43	1	-0-
							15885	9									
04	226470	X	121028	-0-	-105442 B	-0-	878	1	106619	2	Y	12301	12125	0	176	1	-0-
							13531	9									
05	234019	X	122744	-0-	-111275 B	-0-	739	1	108147	2	Y	12598	12309	0	289	1	-0-
							13858	9									
06	186450	X	NO RPT	-0-	-186450 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
01	3435	X	3435	-0-	-0- B	-0-	17	1	3063	2	Y	323	308	0	15	1	-0-
							355	9									
02	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	22	1	3229	2	Y	328	317	0	11	1	-0-
							361	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0- B	-0-	27	1	3610	2	Y	309	308	0	1	1	-0-
							340	9									
04	3722	X	3722	-0-	-0- B	-0-	28	1	3367	2	Y	297	291	0	6	1	-0-
							327	9									
*05	3814	X	3814	-0-	-0- B	-0-	24	1	3450	2	Y	309	300	0	9	1	-0-
							340	9									
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270 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
01	4092	X	3551	-0-	-541 B	-0-	18	1	3137	2	Y	360	344	0	16	1	-0-
							396	9									
02	3828	X	3803	-0-	-25 B	-0-	23	1	3332	2	Y	407	395	0	12	1	-0-
							448	9									
03	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	30	1	3992	2	Y	324	323	0	1	1	-0-
							356	9									
04	4141	X	4141	-0-	-0- B	-0-	32	1	3779	2	Y	300	294	0	6	1	-0-
							330	9									
*05	3927	X	3927	-0-	-0- B	-0-	25	1	3574	2	Y	298	288	0	10	1	-0-
							328	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	7419	X	7419	-0-	-0- B	-0-	38	1	6657	2	Y	658	625	0	33	1	-0-
							724	9									
02	7666	X	7666	-0-	-0- B	-0-	48	1	6910	2	Y	644	620	0	24	1	-0-
							708	9									
03	8742	X	8742	-0-	-0- B	-0-	60	1	8007	2	Y	614	612	0	2	1	-0-
							675	9									
04	8217	X	8217	-0-	-0- B	-0-	62	1	7584	2	Y	519	506	0	13	1	-0-
							571	9									
*05	7785	X	7785	-0-	-0- B	-0-	49	1	7142	2	Y	540	521	0	19	1	-0-
							594	9									
06	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 #: 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
01	4352	X	4352	-0-	-0- B	-0-	22	1	3876	2	Y	413	394	0	19	1	-0-
							454	9									
02	4406	X	4406	-0-	-0- B	-0-	27	1	3917	2	Y	420	407	0	13	1	-0-
							462	9									
03	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	33	1	4405	2	Y	386	385	0	1	1	-0-
							425	9									
04	4518	X	4518	-0-	-0- B	-0-	34	1	4075	2	Y	372	365	0	7	1	-0-
							409	9									
*05	4446	X	4446	-0-	-0- B	-0-	27	1	3940	2	Y	435	424	0	11	1	-0-
							479	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

01	6572	X	6095	-0-	-477 B	-0-	550	1	5113	2	Y	393	368	0	25	1	-0-
							432	9									
02	6148	X	5026	-0-	-1122 B	-0-	513	1	4116	2	Y	361	347	0	14	1	-0-
							397	9									
03	6572	X	4650	-0-	-1922 B	-0-	625	1	3647	2	Y	344	343	0	1	1	-0-
							378	9									
04	6360	X	4911	-0-	-1449 B	-0-	638	1	3899	2	Y	340	334	0	6	1	-0-
							374	9									
05	6262	X	4781	-0-	-1481 B	-0-	655	1	3718	2	Y	371	361	0	10	1	-0-
							408	9									
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

01	18414	X	4997	-0-	-13417 B	-0-	420	1	4016	2	Y	510	491	0	19	1	-0-
							561	9									
02	17226	X	15753	-0-	-1473 B	-0-	1359	1	13235	2	Y	1054	1010	0	44	1	-0-
							1159	9									
03	18414	X	17514	-0-	-900 B	-0-	1476	1	14885	2	Y	1048	1044	0	4	1	-0-
							1153	9									
04	13440	X	9597	-0-	-3843 B	-0-	841	1	7863	2	Y	812	799	0	13	1	-0-
							893	9									
*05	14068	X	14068	-0-	-0- B	-0-	1185	1	11707	2	Y	1069	1038	0	31	1	-0-
							1176	9									
06	16290	X	NO RPT	-0-	-16290 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 #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13064	-0-	-1661 B	-0-	11206	2	1858	9	Y	1689	1635	0	54	1	-0-
02	13775	X	10874	-0-	-2901 B	-0-	9578	2	1296	9	Y	1178	1145	0	33	1	-0-
03	14725	X	11775	-0-	-2950 B	-0-	10525	2	1250	9	Y	1136	1133	0	3	1	-0-
04	14250	X	11227	-0-	-3023 B	-0-	9883	2	1344	9	Y	1222	1206	0	16	1	-0-
05	14725	X	10976	-0-	-3749 B	-0-	9573	2	1403	9	Y	1275	1249	0	26	1	-0-
06	12630	X	NO RPT	-0-	-12630 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	8770	-0-	-11690 B	-0-	7567	2	1203	9	Y	1094	1058	0	36	1	-0-
02	19140	X	8675	-0-	-10465 B	-0-	7758	2	917	9	Y	834	808	0	26	1	-0-
03	20460	X	8093	-0-	-12367 B	-0-	7310	2	783	9	Y	712	710	0	2	1	-0-
04	12900	X	7064	-0-	-5836 B	-0-	6329	2	735	9	Y	668	658	0	10	1	-0-
05	10571	X	6445	-0-	-4126 B	-0-	5745	2	700	9	Y	636	621	0	15	1	-0-
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16729	X	16729	-0-	-0- B	-0-	14419	2	2310	9	Y	2100	2031	0	69	1	-0-
02	16895	X	16895	-0-	-0- B	-0-	15147	2	1748	9	Y	1589	1537	0	52	1	-0-
03	15231	X	15231	-0-	-0- B	-0-	13828	2	1403	9	Y	1275	1271	0	4	1	-0-
04	13264	X	13264	-0-	-0- B	-0-	11841	2	1423	9	Y	1294	1274	0	20	1	-0-
05	13609	X	11274	-0-	-2335 B	-0-	9991	2	1283	9	Y	1166	1139	0	27	1	-0-
06	13170	X	NO RPT	-0-	-13170 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	113770	X	90891	-0-	-22879 B	-0-	81506	2	9385	9	Y	8532	8139	0	393	1	-0-
02	106430	X	68842	-0-	-37588 B	-0-	61350	2	7492	9	Y	6811	6604	0	207	1	-0-
03	113770	X	60006	-0-	-53764 B	-0-	53886	2	6120	9	Y	5564	5547	0	17	1	-0-
04	110100	X	52863	-0-	-57237 B	-0-	47212	2	5651	9	Y	5137	5059	0	78	1	-0-
05	113770	X	47158	-0-	-66612 B	-0-	41698	2	5460	9	Y	4964	4853	0	111	1	-0-
06	87960	X	NO RPT	-0-	-87960 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
01	35030	X	28867	-0-	-6163 B	-0-	2524	1	23810	2	Y	2303	2187	0	116	1	-0-
							2533	9									
02	32770	X	26687	-0-	-6083 B	-0-	2242	1	21973	2	Y	2247	2173	0	74	1	-0-
							2472	9									
03	35030	X	27243	-0-	-7787 B	-0-	2234	1	22690	2	Y	2108	2101	0	7	1	-0-
							2319	9									
04	27043	X	27043	-0-	-0- B	-0-	2365	1	22097	2	Y	2346	2310	0	36	1	-0-
							2581	9									
05	28861	X	26716	-0-	-2145 B	-0-	2198	1	21753	2	Y	2514	2456	0	58	1	-0-
							2765	9									
06	27930	X	NO RPT	-0-	-27930 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 #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	13610 X	13610	-0-	-0-	B	-0-	1199	1	11194	2	Y	1106	1051	0	55	1	-0-
							1217	9									
02	9425 X	8918	-0-	-507	B	-0-	748	1	7284	2	Y	805	780	0	25	1	-0-
							886	9									
03	14215 X	14215	-0-	-0-	B	-0-	1166	1	11778	2	Y	1155	1151	0	4	1	-0-
							1271	9									
04	11333 X	11333	-0-	-0-	B	-0-	991	1	9298	2	Y	949	934	0	15	1	-0-
							1044	9									
*05	12960 X	12960	-0-	-0-	B	-0-	1072	1	10659	2	Y	1117	1089	0	28	1	-0-
							1229	9									
06	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	44275 X	44275	-0-	-0-	B	-0-	38772	2	5503	9	Y	5003	4818	0	185	1	-0-
02	32091 X	32091	-0-	-0-	B	-0-	32091	2			Y	-0-					-0-
03	31984 X	31984	-0-	-0-	B	-0-	28274	2	3710	9	Y	3373	3364	0	9	1	-0-
04	29305 X	29305	-0-	-0-	B	-0-	25484	2	3821	9	Y	3474	3432	0	42	1	-0-
*05	5688 X	5688	-0-	-0-	B	-0-	2078	2	3610	9	Y	3282	3222	0	60	1	-0-
06	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
01	17593 X	17593	-0-	-0-	B	-0-	1544	1	14458	2	Y	1446	1375	0	71	1	-0-
							1591	9									
02	14354 X	14354	-0-	-0-	B	-0-	1204	1	11740	2	Y	1282	1242	0	40	1	-0-
							1410	9									
03	13613 X	13613	-0-	-0-	B	-0-	1111	1	11246	2	Y	1142	1138	0	4	1	-0-
							1256	9									
04	15123 X	15123	-0-	-0-	B	-0-	1333	1	12516	2	Y	1158	1137	0	21	1	-0-
							1274	9									
05	13578 X	12626	-0-	-952	B	-0-	1045	1	10403	2	Y	1071	1044	0	27	1	-0-
							1178	9									
06	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	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 #: 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
01	11375	X	11375	-0-	-0-	B	-0-	960	1	9155	2	Y	1145	1101	0	44	1	-0-
								1260	9									
02	9393	X	9393	-0-	-0-	B	-0-	761	1	7536	2	Y	996	970	0	26	1	-0-
								1096	9									
03	9410	X	9410	-0-	-0-	B	-0-	750	1	7679	2	Y	892	889	0	3	1	-0-
								981	9									
04	7641	X	7641	-0-	-0-	B	-0-	641	1	6076	2	Y	840	830	0	10	1	-0-
								924	9									
*05	7766	X	7766	-0-	-0-	B	-0-	614	1	6169	2	Y	894	878	0	16	1	-0-
								983	9									
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

01	28420	X	28420	-0-	-0-	B	-0-	25967	2	2453	9	Y	2230	2103	0	127	1	-0-
02	30424	X	30424	-0-	-0-	B	-0-	28574	2	1850	9	Y	1682	1586	0	96	1	-0-
03	29271	X	29271	-0-	-0-	B	-0-	27841	2	1430	9	Y	1300	1294	0	6	1	-0-
04	26977	X	26977	-0-	-0-	B	-0-	25345	2	1632	9	Y	1484	1442	0	42	1	-0-
*05	26887	X	26887	-0-	-0-	B	-0-	25123	2	1764	9	Y	1604	1536	0	68	1	-0-
06	25860	X	NO RPT	-0-	-25860	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

01	30807	X	30807	-0-	-0-	B	-0-	28422	2	2385	9	Y	2168	2029	0	139	1	-0-
02	34065	X	34065	-0-	-0-	B	-0-	32398	2	1667	9	Y	1515	1407	0	108	1	-0-
03	33578	X	33578	-0-	-0-	B	-0-	32068	2	1510	9	Y	1373	1366	0	7	1	-0-
04	29994	X	29994	-0-	-0-	B	-0-	28140	2	1854	9	Y	1685	1638	0	47	1	-0-
*05	29488	X	29488	-0-	-0-	B	-0-	27485	2	2003	9	Y	1821	1747	0	74	1	-0-
06	25500	X	NO RPT	-0-	-25500	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835

01	0	W	190206	-0-	190206	B	638658	962	1	169454	2	Y	17991	17152	0	839	1	-0-
								19790	9									
02	0	W	152443	-0-	152443	B	791101	915	1	134839	2	Y	15172	14707	0	465	1	-0-
								16689	9									
03	0	W	141662	-0-	141662	B	932763	939	1	126434	2	Y	12990	12949	0	41	1	-0-
								14289	9									
04	0	W	115512	-0-	115512	B	1048275	851	1	103005	2	Y	10596	10426	0	170	1	-0-
								11656	9									
05	0	W	116656	-0-	116656	B	1164931	714	1	104219	2	Y	10657	10378	0	279	1	-0-
								11723	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	1164931					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884

01	281418	X	167684	-0-	-113734	B	-0-	845	1	148950	2	Y	16263	15526	0	737	1	-0-
								17889	9									
02	263262	X	131269	-0-	-131993	B	-0-	783	1	115594	2	Y	13538	13139	0	399	1	-0-
								14892	9									
03	281418	X	118695	-0-	-162723	B	-0-	782	1	105421	2	Y	11356	11321	0	35	1	-0-
								12492	9									
04	272340	X	97404	-0-	-174936	B	-0-	714	1	86475	2	Y	9286	9143	0	143	1	-0-
								10215	9									
05	281418	X	96107	-0-	-185311	B	-0-	586	1	85503	2	Y	9107	8878	0	229	1	-0-
								10018	9									
06	135810	X	NO RPT	-0-	-135810	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 #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240684	X	118789	-0-	-121895 B	-0-	592	1	104621	2	Y	12342	11826	0	516	1	-0-
							13576	9									
02	225156	X	89219	-0-	-135937 B	-0-	525	1	77646	2	Y	10044	9775	0	269	1	-0-
							11048	9									
03	240684	X	87725	-0-	-152959 B	-0-	580	1	78155	2	Y	8173	8148	0	25	1	-0-
							8990	9									
04	232920	X	70613	-0-	-162307 B	-0-	520	1	62915	2	Y	6525	104	0	6421	1	-0-
							7178	9									
05	240684	X	67345	-0-	-173339 B	-0-	412	1	60081	2	Y	6229	6068	0	161	1	-0-
							6852	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- 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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	709	731	1			117
02	1073	N	105	-0-	-968 B	-0-	28	1	77	9	N	70	133	1			54
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-	54	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	174	1	408	2	N	974	680	1			294
							1071	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

01	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-934620					Y	-0-					61
02	1363	X	1078	-0-	-285 B	-934620	1078	3			Y	-0-					61
03	1457	X	1289	-0-	-168 B	-934620	1138	3	151	9	Y	137	111	1			87
04	120	X	1418	-0-	1298 B	-933322	1418	3			Y	-0-					87
05	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-933322					Y	-0-					87
06	1260	X	106	-0-	-1154 B	-933322	12	3	94	9	Y	85	109	1			63

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

01	3844	X	137	-0-	-3707 B	-295563	137	3			Y	-0-					42
02	3596	X	3039	-0-	-557 B	-295563	3039	3			Y	-0-					42
03	3627	X	4334	-0-	707 B	-294856	4152	3	182	9	Y	165	102	1			105
04	270	X	2272	-0-	2002 B	-292854	2272	3			Y	-0-					105
05	3255	X	-0-	-0-	-3255 B	-292854					Y	-0-					105
06	4200	X	1599	-0-	-2601 B	-292854	1512	3	87	9	Y	79	125	1			59

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
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-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

01	341	X	6	-0-	-335	B	-218394	6	3			Y	-0-					-0-
02	58	X	2628	-0-	2570	B	-215824	2628	3			Y	-0-					-0-
03	62	X	2143	-0-	2081	B	-213743	1961	3	182	9	Y	165	60	1			105
04	30	X	1051	-0-	1021	B	-212722	1051	3			Y	-0-					105
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	B	-212722					Y	-0-					105
06	2730	X	785	-0-	-1945	B	-212722	640	3	145	9	Y	132	139	1			98

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

01	5487	X	539	-0-	-4948	B	-832776	539	3			Y	-0-					197
02	5133	X	-0-	-0-	-5133	B	-832776					Y	-0-					197
03	5487	X	6090	-0-	603	B	-832173	6083	3	7	9	Y	6	199	1			4
04	2310	X	7491	-0-	5181	B	-826992	7491	3			Y	-0-					4
05	1550	X	1085	-0-	-465	B	-826992	1085	3			Y	-0-					4
06	5310	X	11059	-0-	5749	B	-821243	10939	3	120	9	Y	109	32	1			81

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

01	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	717	1	343	3	N	82	1	1			142
								90	9									
02	899	N	884	-0-	-15	B	-0-	667	1	101	3	N	105	188	1			59
								116	9									
03	992	N	912	-0-	-80	B	-0-	713	1	115	3	N	76	2	1			133
								84	9									
04	1110	N	840	-0-	-270	B	-0-	690	1	54	3	N	87	171	1			49
								96	9									
05	930	N	825	-0-	-105	B	-0-	713	1	24	3	N	80	4	1			125
								88	9									
06	870	N	842	-0-	-28	B	-0-	690	1	64	3	N	80	175	1			30
								88	9									

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

01	1581	X	1675	-0-	94	B	-44068	66	1	1258	3	Y	317	248	0					122
								2	4	349	9									
02	1479	X	1220	-0-	-259	B	-44068	48	1	1037	3	Y	121	145	0	25	1			73
								2	4	133	9									
03	31	N	1445	-0-	1414	B	-42654	56	1	1127	3	Y	236	220	0					89
								2	4	260	9									
*04	1620	N	765	-0-	-855	B	-42654	29	1	557	3	Y	162	166	0					85
								1	4	178	9									
05	1302	N	1122	-0-	-180	B	-42654	40	1	832	3	Y	225	214	0					99
								2	4	248	9									
06	1410	N	941	-0-	-469	B	-42654	35	1	699	3	Y	186	170	0	2	1			113
								2	4	205	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8405	-0-	-1732 B	-0-	286	1	7379	3	Y	673	718	0			111
							740	9									
02	9019	X	1783	-0-	-7236 B	-0-	67	1	1592	3	Y	113	201	0			23
							124	9									
03	9548	X	349	-0-	-9199 B	-0-	14	1	335	3	Y	-0-	23	0			-0-
04	9000	X	3922	-0-	-5078 B	-0-	262	1	3276	3	Y	349	270	0			79
							384	9									
05	9300	X	3334	-0-	-5966 B	-0-	227	1	2715	3	Y	356	359	0			76
							392	9									
06	8130	X	3107	-0-	-5023 B	-0-	226	1	2507	3	Y	340	301	0			115
							374	9									

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4539	-0-	-762 B	-48214	191	1	3659	3	Y	621	592	1			582
							6	4	683	9							
02	4959	X	5574	-0-	615 B	-47599	219	1	4748	3	Y	545	598	1			529
							7	4	600	9							
03	5301	X	6048	-0-	747 B	-46852	258	1	5199	3	Y	531	587	1			473
							7	4	584	9							
*04	4620	X	4686	-0-	66 B	-46786	201	1	3885	3	Y	539	187	0	592	1	233
							7	4	593	9							
05	5952	X	4943	-0-	-1009 B	-46786	190	1	3980	3	Y	696	581	0	197	1	177
							7	4	766	9							
06	5850	X	4607	-0-	-1243 B	-46786	184	1	3719	3	Y	633	556	0	9	1	245
							8	4	696	9							

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	2265	-0-	-11065 B	-560218	104	1	1985	3	Y	157	158	0			28
							3	4	173	9							
02	10324	X	3103	-0-	-7221 B	-560218	126	1	2743	3	Y	209	192	0	2	1	43
							4	4	230	9							
03	7068	X	3614	-0-	-3454 B	-560218	155	1	3125	3	Y	300	291	0			52
							4	4	330	9							
04	2340	X	2583	-0-	243 B	-559975	118	1	2292	3	Y	154	171	0			35
							4	4	169	9							
05	3317	X	2428	-0-	-889 B	-559975	99	1	2080	3	Y	223	210	0			48
							4	4	245	9							
06	3510	X	2643	-0-	-867 B	-559975	111	1	2252	3	Y	250	210	0	5	1	83
							5	4	275	9							

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	X	870	-0-	-0- B	-0-	29	1	561	3	Y	254	219	0			43
							1	4	279	9							
02	1346	X	1346	-0-	-0- B	-0-	48	1	1051	3	Y	223	218	0	2	1	46
							2	4	245	9							
03	3605	X	3605	-0-	-0- B	-0-	131	1	2652	3	Y	744	661	0			129
							4	4	818	9							
04	3806	X	3806	-0-	-0- B	-0-	134	1	2588	3	Y	982	888	0			223
							4	4	1080	9							
05	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	132	1	2770	3	Y	899	929	0			193
							5	4	989	9							
*06	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	140	1	2826	3	Y	794	713	0	7	1	267
							6	4	873	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 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	4720	-0-	-10935 B	-838418	216	1	4143	3	Y	322	327	0			55
							7	4	354	9							
02	14094	X	7995	-0-	-6099 B	-838418	290	1	6286	3	Y	1282	1070	0	2	1	265
							9	4	1410	9							
03	9827	X	8883	-0-	-944 B	-838418	365	1	7362	3	Y	1042	1126	0			181
							10	4	1146	9							
04	4560	X	5656	-0-	1096 B	-837322	264	1	5118	3	Y	241	367	0			55
							9	4	265	9							
05	8556	X	6045	-0-	-2511 B	-837322	267	1	5585	3	Y	166	185	0			36
							10	4	183	9							
06	8610	X	5769	-0-	-2841 B	-837322	263	1	5322	3	Y	156	130	0	13	1	49
							12	4	172	9							

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	7361	-0-	7361 B	7361	314	1	6077	3	Y	873	785	0			198
							10	4	960	9							
05	0	Z	7227	-0-	7227 B	14588	288	1	6023	3	Y	823	844	0			177
							11	4	905	9							
06	0	Z	7066	-0-	7066 B	21654	276	1	5574	3	Y	798	695	0	14	1	266
							338	4	878	9							

TEAL OPERATING, LLC 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
02	141	X	141	-0-	-0- B	-0-	20	1	96	2	N	23					120
							25	9									
03	159	X	159	-0-	-0- B	-0-	27	1	132	2	N	-0-					120
04	95	X	95	-0-	-0- B	-0-	16	1	79	2	N	-0-					120
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
*06	52	X	52	-0-	-0- B	-0-	5	1	47	2	N	-0-					120

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

01	8494	X	988	-0-	-7506 B	-0-	120	1	629	2	N	217	128	1			166
							239	9									
02	7946	X	1543	-0-	-6403 B	-0-	258	1	986	2	N	272	308	1			130
							299	9									
03	3100	X	1009	-0-	-2091 B	-0-	140	1	795	2	N	67					197
							74	9									
04	3000	X	1401	-0-	-1599 B	-0-	198	1	1021	2	N	165	185	1			177
							182	9									
05	1767	X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					177
*06	2680	X	2680	-0-	-0- B	-0-	305	1	1911	2	N	422	567	1			32
							464	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	X	1957	-0-	-0- B	-0-	236	1	1280	2	Y	401	381	1			193
							441	9									
02	29	X	29	-0-	-0- B	-0-	3	1	12	2	Y	13	164	1			42
							14	9									
03	73	X	73	-0-	-0- B	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					42
04	1362	X	1362	-0-	-0- B	-0-	130	1	823	2	Y	372	365	1			49
							409	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					49
*06	1000	X	1000	-0-	-0- B	-0-	114	1	851	2	Y	32					81
							35	9									

JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

01	899	N	108	-0-	-791 B	-0-	51	2	57	9	N	52					212
02	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15					227
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					227
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
06	0	N	-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

01	3627	X	74	-0-	-3553 B	-0-	10	1	51	2	Y	12					100
							13	9									
02	3393	X	227	-0-	-3166 B	-0-	10	1	46	2	Y	155	187	1			68
							171	9									
03	2325	X	266	-0-	-2059 B	-0-	31	1	167	2	Y	62					130
							68	9									
04	1200	X	648	-0-	-552 B	-0-	102	1	489	2	Y	52	77	1			105
							57	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					105
*06	126	X	126	-0-	-0- B	-0-	25	1	15	2	Y	78					183
							86	9									

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

01	495	X	495	-0-	-0- B	-0-	29	1	140	2	Y	296	418	1			100
							326	9									
02	901	X	901	-0-	-0- B	-0-	187	1	469	2	Y	223	188	1			135
							245	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	100	185	1			50
04	450	X	450	-0-	-0- B	-0-	57	1	270	2	Y	112	110	1			52
							123	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
*06	253	X	253	-0-	-0- B	-0-	14	1	93	2	Y	133	75	1			110
							146	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

01	5735	X	222	-0-	-5513 B	-0-	8	1	45	2	Y	154	189	1			56
							169	9									
02	5365	X	357	-0-	-5008 B	-0-	67	1	245	2	Y	41					97
							45	9									
03	1395	X	924	-0-	-471 B	-0-	143	1	751	2	Y	27					124
							30	9									
04	905	X	905	-0-	-0- B	-0-	154	1	738	2	Y	12	38	1			98
							13	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					98
06	900	X	209	-0-	-691 B	-0-	23	1	186	2	Y	-0-					98

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2044	-0-	-1118 B	-0-	306	1	1462	2	N	251	191	1			283
						276	9									
02	2958 X	840	-0-	-2118 B	-0-	70	1	334	2	N	396	379	1			300
						436	9									
03	992 X	821	-0-	-171 B	-0-	92	1	480	2	N	226	188	1			338
						249	9									
04	1980 X	695	-0-	-1285 B	-0-	97	1	394	2	N	185	348	1			175
						204	9									
05	2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					175
06	1980 X	1078	-0-	-902 B	-0-	165	1	801	2	N	102					277
						112	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

01	3937 X	756	-0-	-3181 B	-0-	28	1	139	2	N	535	438	1			200
						589	9									
02	3422 X	1306	-0-	-2116 B	-0-	151	1	771	2	N	349	381	1			168
						384	9									
03	1607 X	1607	-0-	-0- B	-0-	203	1	1098	2	N	278	368	1			78
						306	9									
04	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					78
05	1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					78
06	1560 X	1342	-0-	-218 B	-0-	129	1	725	2	N	444	415	1			107
						488	9									

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

01	9641 X	2995	-0-	-6646 B	-0-	347	1	2435	2	Y	194	181	1			95
						213	9									
02	9019 X	1708	-0-	-7311 B	-0-	150	1	1417	2	Y	128	123	1			100
						141	9									
03	2790 X	1664	-0-	-1126 B	-0-	241	1	1261	2	Y	147	75	1			172
						162	9									
04	2910 X	1442	-0-	-1468 B	-0-	154	1	1152	2	Y	124	259	1			37
						136	9									
05	3007 X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					Y	-0-					37
06	2910 X	2395	-0-	-515 B	-0-	426	1	1724	2	Y	223	177	1			83
						245	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

01	7812 X	3293	-0-	-4519 B	-0-	361	1	2527	2	Y	368	498	1			194
						405	9									
02	4959 X	239	-0-	-4720 B	-0-	24	1	180	2	Y	32					226
						35	9									
03	3782 X	1429	-0-	-2353 B	-0-	84	1	1005	2	Y	309	181	1			354
						340	9									
04	3660 X	3219	-0-	-441 B	-0-	311	1	2445	2	Y	421	646	1			129
						463	9									
05	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					Y	-0-					129
*06	4744 X	4744	-0-	-0- B	-0-	557	1	3512	2	Y	614	549	1			194
						675	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1574	-0-	-4068 B	-0-	16	1	1185	2	N	339	362	1			185
							373	9									
02	5278	X	404	-0-	-4874 B	-0-	138	1	139	2	N	115					300
							127	9									
03	1755	X	1755	-0-	-0- B	-0-	43	1	1533	2	N	163	180	1			283
							179	9									
04	2006	X	2006	-0-	-0- B	-0-	662	1	1146	2	N	180	318	1			145
							198	9									
05	1581	X	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					145
*06	3635	X	3635	-0-	-0- B	-0-	1062	1	2129	2	N	404	372	1			177
							444	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	1872	-0-	-5444 B	-0-	200	1	1419	2	Y	230	144	1			254
							253	9									
02	6844	X	1561	-0-	-5283 B	-0-	143	1	1161	2	Y	234	255	1			233
							257	9									
03	2511	X	1866	-0-	-645 B	-0-	224	1	1407	2	Y	214	259	1			188
							235	9									
04	1933	X	1933	-0-	-0- B	-0-	196	1	1472	2	Y	241	308	1			121
							265	9									
05	1860	X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					121
*06	3381	X	3381	-0-	-0- B	-0-	362	1	2527	2	Y	447	388	1			180
							492	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3873	-0-	-312 B	-0-	438	1	3076	2	Y	326	283	1			113
							359	9									
02	3915	X	3556	-0-	-359 B	-0-	349	1	2891	2	Y	287	185	1			215
							316	9									
03	4123	X	3682	-0-	-441 B	-0-	542	1	2803	2	Y	306	353	1			168
							337	9									
04	3810	X	3386	-0-	-424 B	-0-	359	1	2693	2	Y	304	454	1			18
							334	9									
05	3906	X	-0-	-0-	-3906 B	-0-					Y	-0-					18
*06	5446	X	5446	-0-	-0- B	-0-	1160	1	3835	2	Y	410	305	1			123
							451	9									

JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	3672	-0-	-6806 B	-0-	389	1	2853	2	Y	391	414	1			77
							430	9									
02	9802	X	3254	-0-	-6548 B	-0-	251	1	2553	2	Y	409	358	1			128
							450	9									
03	3720	X	3305	-0-	-415 B	-0-	534	1	2368	2	Y	366	366	1			128
							403	9									
04	3540	X	3246	-0-	-294 B	-0-	358	1	2558	2	Y	300	320	1			108
							330	9									
05	3658	X	3286	-0-	-372 B	-0-	235	1	3051	2	Y	-0-					108
*06	4556	X	4556	-0-	-0- B	-0-	794	1	3322	2	Y	400	420	1			88
							440	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	2842	-0-	-8163 B	-0-	308	1	2120	2	Y	376	178	1			265
							414	9									
02	10266	X	284	-0-	-9982 B	-0-	41	1	211	2	Y	29	257	1			37
							32	9									
03	3255	X	597	-0-	-2658 B	-0-	35	1	443	2	Y	108					145
							119	9									
04	3150	X	1385	-0-	-1765 B	-0-	129	1	1192	2	Y	58					203
							64	9									
05	3255	X	-0-	-0-	-3255 B	-0-					Y	-0-					203
06	2760	X	2346	-0-	-414 B	-0-	485	1	1479	2	Y	347	400	1			150
							382	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	1797	-0-	-10417 B	-0-	177	1	1214	2	Y	369	299	1			133
							406	9									
02	11426	X	397	-0-	-11029 B	-0-	46	1	232	2	Y	108	193	1			48
							119	9									
03	2046	X	632	-0-	-1414 B	-0-	39	1	488	2	Y	95					143
							105	9									
04	2560	X	2560	-0-	-0- B	-0-	265	1	1650	2	Y	586	572	1			157
							645	9									
05	2015	X	-0-	-0-	-2015 B	-0-					Y	-0-					157
*06	4359	X	4359	-0-	-0- B	-0-	882	1	2800	2	Y	615	634	1			138
							677	9									

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5656	-0-	-1009 B	-0-	2276	1	3026	2	N	322	340	1			127
							354	9									
02	6235	X	5516	-0-	-719 B	-0-	2580	1	2583	2	N	321	183	1			265
							353	9									
03	6603	X	5662	-0-	-941 B	-0-	3225	1	2095	2	N	311	349	1			227
							342	9									
04	5700	X	4716	-0-	-984 B	-0-	2285	1	2134	2	N	270	359	1			138
							297	9									
05	5890	X	-0-	-0-	-5890 B	-0-					N	-0-					138
*06	6084	X	6084	-0-	-0- B	-0-	529	1	5151	2	N	367	357	1			148
							404	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6154	-0-	-1379 B	-0-	1635	1	3941	2	N	525	551	1			252
							578	9									
02	6728	X	4865	-0-	-1863 B	-0-	1010	1	3409	2	N	405	385	1			272
							446	9									
03	6971	X	6971	-0-	-0- B	-0-	2044	1	4312	2	N	559	714	1			117
							615	9									
04	6540	X	5305	-0-	-1235 B	-0-	1962	1	2881	2	N	420	319	1			218
							462	9									
05	6169	X	5609	-0-	-560 B	-0-	2272	1	2989	2	N	316	354	1			180
							348	9									
06	6750	X	4329	-0-	-2421 B	-0-	1142	1	2845	2	N	311	326	1			165
							342	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812 X	2477	-0-	-5335 B	-0-	276	1	1945	2	Y	233	225	1			60
						256	9									
02	6844 X	2176	-0-	-4668 B	-0-	195	1	1718	2	Y	239	192	1			107
						263	9									
03	3441 X	2036	-0-	-1405 B	-0-	288	1	1473	2	Y	250	174	1			183
						275	9									
04	2970 X	2261	-0-	-709 B	-0-	233	1	1769	2	Y	235	401	1			17
						259	9									
05	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					Y	-0-					17
*06	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	927	1	2822	2	Y	353	270	1			100
						388	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

01	8835 X	2063	-0-	-6772 B	-0-	181	1	1798	2	Y	76	115	1			105
						84	9									
02	8265 X	1058	-0-	-7207 B	-0-	32	1	887	2	Y	126	129	1			102
						139	9									
03	3689 X	981	-0-	-2708 B	-0-	38	1	760	2	Y	166	151	1			117
						183	9									
04	3570 X	207	-0-	-3363 B	-0-	19	1	171	2	Y	15	45	1			87
						17	9									
05	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-					Y	-0-					87
06	2010 X	464	-0-	-1546 B	-0-	64	1	383	2	Y	15					102
						17	9									

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

01	7812 X	2100	-0-	-5712 B	-0-	174	1	1542	2	Y	349	331	1			170
						384	9									
02	7308 X	3574	-0-	-3734 B	-0-	103	1	3175	2	Y	269	332	1			107
						296	9									
03	2449 X	2335	-0-	-114 B	-0-	106	1	2075	2	Y	140	160	1			87
						154	9									
04	2100 X	891	-0-	-1209 B	-0-	90	1	778	2	Y	21	38	1			70
						23	9									
05	3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-					Y	-0-					70
06	3690 X	3138	-0-	-552 B	-0-	467	1	2254	2	Y	379	374	1			75
						417	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928 X	-0-	-0-	-8928 B	-0-					Y	13					205
02	8352 X	140	-0-	-8212 B	-0-	22	1	110	2	Y	7					212
						8	9									
03	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-	105	1			107
04	840 X	27	-0-	-813 B	-0-	4	1	23	2	Y	-0-	14	1			93
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					93
*06	30 X	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	2					95
						2	9									

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

01	10013 X	2325	-0-	-7688 B	-0-	327	1	1648	2	Y	318	191	1			347
						350	9									
02	8555 X	797	-0-	-7758 B	-0-	84	1	415	2	Y	271	366	1			252
						298	9									
03	2077 X	1260	-0-	-817 B	-0-	156	1	779	2	Y	295	347	1			200
						325	9									
04	2250 X	1068	-0-	-1182 B	-0-	126	1	620	2	Y	293	304	1			189
						322	9									
05	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	2	32	1			159
06	2250 X	1952	-0-	-298 B	-0-	258	1	1079	2	Y	559	474	1			244
						615	9									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

01	14260 X	2781	-0-	-11479 B	-0-	386	1	1926	2	Y	426	571	1			111
						469	9									
02	13340 X	2636	-0-	-10704 B	-0-	339	1	1837	2	Y	418	374	1			155
						460	9									
03	3472 X	2208	-0-	-1264 B	-0-	306	1	1581	2	Y	292	329	1			118
						321	9									
04	2760 X	1317	-0-	-1443 B	-0-	196	1	958	2	Y	148	80	1			186
						163	9									
05	2852 X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	5	101	1			90
06	2730 X	2422	-0-	-308 B	-0-	304	1	1709	2	Y	372	287	1			175
						409	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

01	6448 X	999	-0-	-5449 B	-0-	140	1	663	2	Y	178	104	1			282
						196	9									
02	6032 X	671	-0-	-5361 B	-0-	106	1	401	2	Y	149	184	1			247
						164	9									
03	1621 X	1621	-0-	-0- B	-0-	237	1	1276	2	Y	98	169	1			176
						108	9									
04	1216 X	1216	-0-	-0- B	-0-	191	1	939	2	Y	78	77	1			177
						86	9									
05	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					Y	-0-					177
06	1560 X	1293	-0-	-267 B	-0-	127	1	905	2	Y	237	183	1			231
						261	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	2442	-0-	-11136 B	-0-	353	1	1735	2	Y	322	466	1			117
							354	9									
02	12702	X	2864	-0-	-9838 B	-0-	399	1	2103	2	Y	329	236	1			210
							362	9									
03	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	364	1	1964	2	Y	354	379	1			185
							389	9									
04	2689	X	2689	-0-	-0- B	-0-	364	1	1954	2	Y	337	329	1			193
							371	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					193
06	2970	X	2875	-0-	-95 B	-0-	341	1	2207	2	Y	297	365	1			125
							327	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

01	13485	X	2576	-0-	-10909 B	-0-	393	1	2010	2	Y	157	169	1			125
							173	9									
02	12615	X	2638	-0-	-9977 B	-0-	413	1	2026	2	Y	181	136	1			170
							199	9									
03	1727	X	1727	-0-	-0- B	-0-	216	1	1162	2	Y	317	380	1			107
							349	9									
04	2490	X	749	-0-	-1741 B	-0-	83	1	424	2	Y	220	132	1			195
							242	9									
05	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					Y	-0-					195
06	2730	X	1289	-0-	-1441 B	-0-	111	1	814	2	Y	331	464	1			62
							364	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

01	8029	X	2257	-0-	-5772 B	-0-	302	1	1652	2	N	275	370	1			122
							303	9									
02	7511	X	3706	-0-	-3805 B	-0-	498	1	2481	2	N	661	561	1			222
							727	9									
03	2759	X	2694	-0-	-65 B	-0-	326	1	1819	2	N	499	548	1			173
							549	9									
04	2311	X	2311	-0-	-0- B	-0-	302	1	1548	2	N	419	479	1			113
							461	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
*06	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-	310	1	1907	2	N	587	557	1			143
							646	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

01	15655	X	3586	-0-	-12069 B	-0-	542	1	2704	2	Y	309	384	1			159
							340	9									
02	14645	X	1165	-0-	-13480 B	-0-	147	1	671	2	Y	315	373	1			101
							347	9									
03	3813	X	703	-0-	-3110 B	-0-	83	1	463	2	Y	143	173	1			71
							157	9									
04	3690	X	498	-0-	-3192 B	-0-	64	1	300	2	Y	122	94	1			99
							134	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813 B	-0-					Y	-0-					99
*06	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	570	1	3295	2	Y	114	74	1			139
							125	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	X	2641	-0-	-0- B	-0-	328	1	1649	2	N	604	569	1			235
							664	9									
02	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	499	1	2628	2	N	577	560	1			252
							635	9									
03	4127	X	4127	-0-	-0- B	-0-	541	1	2914	2	N	611	723	1			140
							672	9									
04	3501	X	3501	-0-	-0- B	-0-	480	1	2423	2	N	544	576	1			108
							598	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108
*06	2499	X	2499	-0-	-0- B	-0-	292	1	1746	2	N	419	349	1			178
							461	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
01	2075	X	2075	-0-	-0- B	-0-	260	1	1308	2	N	461	381	1			213
							507	9									
02	150	X	150	-0-	-0- B	-0-	19	1	103	2	N	25					238
							28	9									
03	105	X	105	-0-	-0- B	-0-	5	1	78	2	N	20	168	1			90
							22	9									
04	16	X	16	-0-	-0- B	-0-	3	2	13	9	N	12					102
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
*06	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	4	1	12	2	N	5					107
							6	9									

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
01	905	X	905	-0-	-0- B	-0-	120	1	599	2	N	169	189	1			137
							186	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	97	1			42
03	370	X	370	-0-	-0- B	-0-	33	1	171	2	N	151					193
							166	9									
04	1564	X	1564	-0-	-0- B	-0-	263	1	1210	2	N	83	183	1			93
							91	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
*06	1870	X	1870	-0-	-0- B	-0-	201	1	1251	2	N	380	363	1			110
							418	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	280	-0-	-8307 B	-0-	35	1	204	2	Y	37					84
							41	9									
02	5568	X	211	-0-	-5357 B	-0-	17	1	73	2	Y	110					194
							121	9									
03	1984	X	103	-0-	-1881 B	-0-	13	1	71	2	Y	17	101	1			110
							19	9									
04	1020	X	361	-0-	-659 B	-0-	54	1	238	2	Y	63	141	1			32
							69	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
*06	61	X	61	-0-	-0- B	-0-	4	1	24	2	Y	30					62
							33	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	1243	-0-	-11839 B	-0-	148	1	726	2	Y	335	189	1			320
							369	9									
02	9077	X	778	-0-	-8299 B	-0-	73	1	410	2	Y	268	353	1			235
							295	9									
03	1705	X	975	-0-	-730 B	-0-	102	1	550	2	Y	294	249	1			280
							323	9									
04	1350	X	1099	-0-	-251 B	-0-	127	1	645	2	Y	297	372	1			205
							327	9									
05	1302	X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	4	59	1			150
*06	2349	X	2349	-0-	-0- B	-0-	245	1	1559	2	Y	495	336	1			309
							545	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

01	2297	X	2297	-0-	-0- B	-0-	316	1	1579	2	N	365	349	1			294
							402	9									
02	174	X	174	-0-	-0- B	-0-	22	1	124	2	N	25	188	1			131
							28	9									
03	786	X	786	-0-	-0- B	-0-	52	1	598	2	N	124					255
							136	9									
04	2683	X	2683	-0-	-0- B	-0-	293	1	2062	2	N	298	370	1			183
							328	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
*06	1814	X	1814	-0-	-0- B	-0-	357	1	1118	2	N	308	374	1			117
							339	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

01	9641	X	1255	-0-	-8386 B	-0-	160	1	778	2	Y	288	381	1			104
							317	9									
02	9019	X	3421	-0-	-5598 B	-0-	647	1	2590	2	Y	167	189	1			82
							184	9									
03	5301	X	2831	-0-	-2470 B	-0-	413	1	2205	2	Y	194	164	1			112
							213	9									
04	5130	X	2092	-0-	-3038 B	-0-	341	1	1668	2	Y	75	95	1			92
							83	9									
05	5301	X	-0-	-0-	-5301 B	-0-					Y	-0-					92
06	3540	X	2398	-0-	-1142 B	-0-	330	1	1938	2	Y	118					210
							130	9									

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

01	6581	X	6581	-0-	-0- B	-0-	1003	1	4794	2	Y	713	713	1			155
							784	9									
02	6464	X	6464	-0-	-0- B	-0-	1035	1	4758	2	Y	610	575	1			190
							671	9									
03	6713	X	6713	-0-	-0- B	-0-	951	1	5102	2	Y	600	572	1			218
							660	9									
04	6775	X	6775	-0-	-0- B	-0-	1039	1	5171	2	Y	514	602	1			130
							565	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					130
*06	9133	X	9133	-0-	-0- B	-0-	1216	1	7152	2	Y	695	625	1			200
							765	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5188	-0-	-1260 B	-0-	1100	1	3331	2	N	688	534	1			742
							757	9									
02	5452	X	2919	-0-	-2533 B	-0-	444	1	2125	2	N	318	375	1			685
							350	9									
03	6350	X	6350	-0-	-0- B	-0-	1635	1	3781	2	N	849	877	1			657
							934	9									
04	5010	X	3800	-0-	-1210 B	-0-	1297	1	1963	2	N	491	536	1			612
							540	9									
05	5177	X	5085	-0-	-92 B	-0-	1619	1	2827	2	N	581	553	1			640
							639	9									
06	6150	X	4104	-0-	-2046 B	-0-	1345	1	2115	2	N	585	580	1			645
							644	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

01	36642	X	21025	-0-	-15617 B	-0-	2361	1	16962	2	N	1547	1577	1			213
							1702	9									
02	33814	X	19363	-0-	-14451 B	-0-	492	1	17444	2	N	1297	1210	1			300
							1427	9									
03	24118	X	18722	-0-	-5396 B	-0-	898	1	16395	2	N	1299	1459	1			140
							1429	9									
04	22650	X	17803	-0-	-4847 B	-0-	1809	1	14648	2	N	1224	1142	1			222
							1346	9									
05	21979	X	18265	-0-	-3714 B	-0-	682	1	15802	2	N	1619	1631	1			210
							1781	9									
06	20340	X	16806	-0-	-3534 B	-0-	2580	1	12677	2	N	1408	1466	1			152
							1549	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

01	46841	X	27239	-0-	-19602 B	-0-	6738	1	16523	2	N	3616	3562	1			394
							3978	9									
02	39817	X	23732	-0-	-16085 B	-0-	5848	1	13822	2	N	3693	3769	1			318
							4062	9									
03	31744	X	24598	-0-	-7146 B	-0-	6053	1	14309	2	N	3851	3996	1			173
							4236	9									
04	29190	X	23525	-0-	-5665 B	-0-	6202	1	14156	2	N	2879	2905	1			147
							3167	9									
05	28396	X	45	-0-	-28351 B	-0-	6	1	39	2	N	-0-					147
*06	31696	X	31696	-0-	-0- B	-0-	3714	1	23485	2	N	4088	3860	1			375
							4497	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

01	20307	X	20307	-0-	-0- B	-0-	4767	1	11662	2	N	3525	3572	1			221
							3878	9									
02	19599	X	19599	-0-	-0- B	-0-	4828	1	11377	2	N	3085	2838	1			468
							3394	9									
03	19303	X	19303	-0-	-0- B	-0-	4763	1	11149	2	N	3083	3289	1			262
							3391	9									
04	16938	X	16938	-0-	-0- B	-0-	4418	1	9390	2	N	2845	2849	1			258
							3130	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8	166	1			100
*06	26167	X	26167	-0-	-0- B	-0-	3219	1	18704	2	N	3858	3665	1			293
							4244	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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
01	86862	X	28777	-0-	-58085 B	-0-	3876	1	19612	2	N	4808	4705	1			187
							5289	9									
02	55564	X	3452	-0-	-52112 B	-0-	422	1	2404	2	N	569	663	1			93
							626	9									
03	45043	X	1264	-0-	-43779 B	-0-	93	1	908	2	N	239	230	1			102
							263	9									
04	37140	X	10884	-0-	-26256 B	-0-	1489	1	6980	2	N	2195	2050	1			247
							2415	9									
05	32333	X	2050	-0-	-30283 B	-0-	308	1	1236	2	N	460	562	1			145
							506	9									
06	27840	X	12278	-0-	-15562 B	-0-	1375	1	8019	2	N	2622	2645	1			122
							2884	9									

LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175

01	170841	X	19829	-0-	-151012 B	-0-	2717	1	13779	2	N	3030	2983	1			234
							3333	9									
02	159819	X	1500	-0-	-158319 B	-0-	214	1	1076	2	N	191	355	1			70
							210	9									
03	29047	X	3830	-0-	-25217 B	-0-	332	1	2351	2	N	1043	1056	1			57
							1147	9									
04	22920	X	7922	-0-	-14998 B	-0-	1440	1	5574	2	N	825	832	1			50
							908	9									
05	19840	X	4524	-0-	-15316 B	-0-	760	1	3764	2	N	-0-					50
06	19200	X	5551	-0-	-13649 B	-0-	566	1	3639	2	N	1224	1016	1			258
							1346	9									

BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454

01	194401	X	81168	-0-	-113233 B	-0-	11919	1	60207	2	N	8220	8312	1			423
							9042	9									
02	181859	X	61206	-0-	-120653 B	-0-	9006	1	44950	2	N	6591	6618	1			396
							7250	9									
03	194401	X	57481	-0-	-136920 B	-0-	8040	1	42789	2	N	6047	6143	1			300
							6652	9									
04	99390	X	47131	-0-	-52259 B	-0-	6998	1	34656	2	N	4979	4799	1			480
							5477	9									
05	101494	X	26521	-0-	-74973 B	-0-	3155	1	21406	2	N	1782	2105	1			157
							1960	9									
06	78540	X	43249	-0-	-35291 B	-0-	5491	1	31906	2	N	5320	5250	1			227
							5852	9									

GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462

01	183427	X	36949	-0-	-146478 B	-0-	5356	1	27048	2	N	4132	4262	1			198
							4545	9									
02	171593	X	29330	-0-	-142263 B	-0-	4225	1	20790	2	N	3923	3774	1			347
							4315	9									
03	183427	X	30262	-0-	-153165 B	-0-	4135	1	21954	2	N	3794	3854	1			287
							4173	9									
04	45840	X	24383	-0-	-21457 B	-0-	3750	1	17514	2	N	2835	2987	1			135
							3119	9									
05	41323	X	3725	-0-	-37598 B	-0-	179	1	3092	2	N	413	371	1			177
							454	9									
06	35760	X	32362	-0-	-3398 B	-0-	4107	1	24721	2	N	3213	3240	1			150
							3534	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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
01	119877	X	36577	-0-	-83300 B	-0-	5271	1	26744	2	N	4147	4195	1			205
							4562	9									
02	112143	X	29732	-0-	-82411 B	-0-	4318	1	21162	2	N	3865	3785	1			285
							4252	9									
03	119877	X	30247	-0-	-89630 B	-0-	4161	1	22129	2	N	3597	3732	1			150
							3957	9									
04	46380	X	25673	-0-	-20707 B	-0-	3707	1	18491	2	N	3159	3266	1			43
							3475	9									
05	41819	X	4836	-0-	-36983 B	-0-	225	1	4072	2	N	490	371	1			162
							539	9									
06	35400	X	32904	-0-	-2496 B	-0-	4155	1	25089	2	N	3327	3201	1			288
							3660	9									

BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362

01	291400	X	84473	-0-	-206927 B	-0-	12382	1	62466	2	N	8750	8671	1			424
							9625	9									
02	272600	X	62457	-0-	-210143 B	-0-	9109	1	45589	2	N	7054	6968	1			510
							7759	9									
03	291400	X	59596	-0-	-231804 B	-0-	8260	1	43962	2	N	6704	6844	1			370
							7374	9									
04	113760	X	50757	-0-	-63003 B	-0-	7425	1	36902	2	N	5845	5918	1			297
							6430	9									
05	98487	X	11308	-0-	-87179 B	-0-	290	1	9519	2	N	1363	1505	1			155
							1499	9									
06	81750	X	51640	-0-	-30110 B	-0-	6663	1	37655	2	N	6656	6406	1			405
							7322	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 13167 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF. N/A

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-

LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF. N/A

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-

BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF. N/A

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		132128	-0-	132128 B	164906	14558	1	93553	2	N	21834	22317	1			526
							24017	9									
02	0		118569	-0-	118569 B	283475	3108	1	92538	2	N	20839	21131	1			234
							22923	9									
03	0		105262	-0-	105262 B	388737	4569	1	82948	2	N	16132	15902	1			464
							17745	9									
04	468977	X	80240	-0-	-388737 B	-0-	7474	1	62595	2	N	9246	9512	1			198
							10171	9									
05	146382	X	49941	-0-	-96441 B	-0-	1728	1	40260	2	N	7230	7235	1			193
							7953	9									
06	141660	X	75298	-0-	-66362 B	-0-	11265	1	55518	2	N	7741	7663	1			271
							8515	9									

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
01	0		157245	-0-	157245 B	212752	17657	1	110452	2	N	26487	27196	1			359
							29136	9									
02	0		100637	-0-	100637 B	313389	2339	1	80122	2	N	16524	16133	1			750
							18176	9									
03	0		112943	-0-	112943 B	426332	4954	1	89283	2	N	17005	17229	1			526
							18706	9									
04	516050	X	89718	-0-	-426332 B	-0-	8362	1	68445	2	N	11737	11784	1			479
							12911	9									
05	148955	X	54979	-0-	-93976 B	-0-	1960	1	44033	2	N	8169	8460	1			188
							8986	9									
06	144150	X	83821	-0-	-60329 B	-0-	12734	1	62240	2	N	8043	7788	1			443
							8847	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
03	0		37598	-0-	37598 B	37598	4169	1	27309	2	N	5564	5345	1			219
							6120	9									
04	107175	X	69577	-0-	-37598 B	-0-	7564	1	51972	2	N	9128	9014	1			333
							10041	9									
05	100099	X	35834	-0-	-64265 B	-0-	2124	1	27989	2	N	5201	5409	1			125
							5721	9									
06	96870	X	44256	-0-	-52614 B	-0-	7054	1	32496	2	N	4278	4257	1			146
							4706	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
03	0		49661	-0-	49661 B	49661	5316	1	36310	2	N	6878	6461	1			417
							469	4	7566	9							
04	154762	X	105101	-0-	-49661 B	-0-	10865	1	78907	2	N	13935	13956	1			396
							15329	9									
05	126542	X	45583	-0-	-80959 B	-0-	2801	1	35695	2	N	6443	6641	1			198
							7087	9									
06	122460	X	47509	-0-	-74951 B	-0-	8007	1	32509	2	N	6357	6347	1			208
							6993	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
03	0		74613	-0-	74613 B	74613	9535	1	52046	2	N	11193	9853	1			1340
							720	4	12312	9							
04	206568	X	131955	-0-	-74613 B	-0-	14026	1	102604	2	N	13932	15001	1			271
							15325	9									
05	128681	X	57633	-0-	-71048 B	-0-	3648	1	45998	2	N	7261	7407	1			125
							7987	9									
*06	124530	X	84993	-0-	-39537 B	-0-	10656	1	62141	2	N	11087	10097	1			1115
							12196	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
03	0		81343	-0-	81343 B	81343	11574 13437	1 9	56332	2	N	12215	11512	1			703
04	209733	X	128390	-0-	-81343 B	-0-	12755 22545	1 9	93090	2	N	20495	20927	1			271
05	182187	X	44838	-0-	-137349 B	-0-	2510 10197	1 9	32131	2	N	9270	9239	1			302
*06	176310	X	70274	-0-	-106036 B	-0-	8099 13089	1 9	49086	2	N	11899	11336	1			865

GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742

01	0		155159	-0-	155159 B	491053	21244 26252	1 9	107663	2	N	23865	24802	1			313
02	0		121345	-0-	121345 B	612398	17356 17254	1 9	86735	2	N	15685	15456	1			542
03	0		89879	-0-	89879 B	702277	12030 14219	1 9	63630	2	N	12926	12661	1			807
04	771763	X	69486	-0-	-702277 B	-0-	9839 10771	1 9	48876	2	N	9792	10396	1			203
05	188821	X	48697	-0-	-140124 B	-0-	5526 9210	1 9	33961	2	N	8373	8279	1			297
06	182730	X	52799	-0-	-129931 B	-0-	6632 8799	1 9	37368	2	N	7999	7911	1			385

GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362

01	0		125717	-0-	125717 B	450998	17087 21990	1 9	86640	2	N	19991	20538	1			588
02	0		96091	-0-	96091 B	547089	12997 16676	1 9	66418	2	N	15160	15060	1			688
03	0		95912	-0-	95912 B	643001	12913 14531	1 9	68468	2	N	13210	13164	1			734
04	717639	X	74638	-0-	-643001 B	-0-	10533 11517	1 9	52588	2	N	10470	10371	1			833
05	169694	X	48737	-0-	-120957 B	-0-	5527 9136	1 9	34074	2	N	8305	8914	1			224
06	164220	X	47142	-0-	-117078 B	-0-	5896 7882	1 9	33364	2	N	7165	6712	1			677

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT	-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DINERO, WEST (YEGUA) 24888 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CINDY TAYLOR KRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280510 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2020 - P/A 02/24/20

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	341 N	284	-0-	-57	-0-	49	1	235 3	N	-0-		10
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	79	1	222 3	Y	-0-		10
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	64	1	235 3	Y	-0-		10
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	132	1	226 3	Y	-0-		10
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	235	1	215 3	Y	-0-		10
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		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

01	992 N	852	-0-	-140	-0-	147	1	705 3	N	-0-		-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	237	1	665 3	Y	-0-		-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	190	1	705 3	Y	-0-		-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	396	1	679 3	Y	-0-		-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	807	1	643 3	Y	-0-		-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT		-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
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - PLUGGED 04/08/19

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1346 - 1352

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	995	2	6	9	N	5					86
02	754	N	749	-0-	-5 B	-0-	742	2	7	9	N	6					92
03	806	N	465	-0-	-341 B	-0-	457	2	8	9	N	7					99
04	780	N	474	-0-	-306 B	-0-	463	2	11	9	N	10					109
05	806	N	406	-0-	-400 B	-0-	406	2			N	-0-					109
*06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					109

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
01	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	10	1	841	2	N	3	4	1			3
							3	9									
02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	10	1	823	2	N	3					6
							3	9									
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	10	1	841	2	N	4	4	1			6
							4	9									
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	10	1	810	2	N	1					7
							1	9									
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	9	1	732	2	N	2	7	1			2
							2	9									
*06	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	9	1	703	2	N	2					4
							2	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

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

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

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
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
*06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	154	-0-	154	268	154	2			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	149	-0-	149	417	149	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	35	1	3059	2	N	-0-			-0-
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	32	1	2753	2	N	-0-			-0-
03	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	33	1	2783	2	N	-0-			-0-
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	37	1	2987	2	N	-0-			-0-
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	35	1	2839	2	N	-0-			-0-
*06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	41	1	3068	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

01	155 N	143	-0-	-12	-0-	2	1	140	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	116 N	90	-0-	-26	-0-	1	1	89	2	N	-0-					1
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	2	1	139	2	N	-0-					1
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	2	1	131	2	N	-0-					1
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	667 N	166	-0-	-501	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	589 N	52	-0-	-537	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	360 N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

01	2914 X	2255	-0-	-659	-0-	26	1	2229	2	N	-0-			33
02	2407 X	2094	-0-	-313	-0-	24	1	2070	2	N	-0-			33
03	2356 X	2143	-0-	-213	-0-	25	1	2118	2	N	-0-			33
04	2280 X	2129	-0-	-151	-0-	26	1	2103	2	N	-0-			33
05	2232 N	2160	-0-	-72	-0-	26	1	2134	2	N	-0-			33
06	2070 N	1896	-0-	-174	-0-	25	1	1871	2	N	-0-			33

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	7	1	598	2	N	1					51
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	1					52
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3	1	279	2	N	-0-	1	1			51
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	3	1	248	2	N	1					52
							1	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	1	2	1			51
							1	9									
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	3	1	255	2	N	-0-					51

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	1					1
							1	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					1
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	2	1	145	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

01	SWR 10		1029	-0-	1029	119595	12	1	1013	2	N	4	4	1			4
							4	9									
02	SWR 10		974	-0-	974	120569	11	1	960	2	N	3					7
							3	9									
03	SWR 10		1009	-0-	1009	121578	12	1	993	2	N	4	4	1			7
							4	9									
04	SWR 10		960	-0-	960	122538	12	1	947	2	N	1					8
							1	9									
05	SWR 10		978	-0-	978	123516	12	1	964	2	N	2	8	1			2
							2	9									
06	SWR 10		932	-0-	932	124448	12	1	917	2	N	3					5
							3	9									

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	3410	-0-	3410	712755	39	1	3342	2	N	26	183	1			10
						29	9									
02	SWR 10	3111	-0-	3111	715866	36	1	3050	2	N	23					33
						25	9									
03	SWR 10	3176	-0-	3176	719042	37	1	3113	2	N	24	2	1			55
						26	9									
04	SWR 10	2983	-0-	2983	722025	36	1	2924	2	N	21					76
						23	9									
05	SWR 10	2976	-0-	2976	725001	36	1	2915	2	N	23	4	1			95
						25	9									
06	SWR 10	2784	-0-	2784	727785	36	1	2726	2	N	20					115
						22	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

01	620 N	602	-0-	-18	-0-	7	1	595	2	N	-0-	-0-
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	7	1	558	2	N	-0-	-0-
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	7	1	553	2	N	-0-	-0-
04	570 N	529	-0-	-41	-0-	6	1	523	2	N	-0-	-0-
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	7	1	543	2	N	-0-	-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	N	-0-	-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	9145	X	8963	-0-	-182	-0-	101	1	8754	2	Y	98	217	1			82
							108	9									
02	8642	X	8262	-0-	-380	-0-	95	1	8068	2	Y	90					172
							99	9									
03	9269	X	8525	-0-	-744	-0-	100	1	8324	2	Y	92	37	1			227
							101	9									
04	8970	X	8037	-0-	-933	-0-	96	1	7862	2	Y	72	182	1			117
							79	9									
05	9269	X	8707	-0-	-562	-0-	105	1	8511	2	Y	83	74	1			126
							91	9									
*06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	90	1	6752	2	Y	30					156
							33	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

01	15097	X	12485	-0-	-2612	-0-	141	1	12214	2	N	118	5	1			129
							130	9									
02	13572	X	11531	-0-	-2041	-0-	133	1	11278	2	N	109	180	1			58
							120	9									
03	13857	X	12090	-0-	-1767	-0-	142	1	11830	2	N	107	5	1			160
							118	9									
04	13230	X	11374	-0-	-1856	-0-	136	1	11132	2	N	96	179	1			77
							106	9									
05	12927	X	11885	-0-	-1042	-0-	144	1	11633	2	N	98	10	1			165
							108	9									
06	12090	X	11248	-0-	-842	-0-	147	1	11003	2	N	89	183	1			71
							98	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2780	-0-	-475	-0-	31 56	1 9	2693	2	N	51	33	1			109
02	2987	X	2515	-0-	-472	-0-	29 57	1 9	2429	2	N	52					161
03	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	32 51	1 9	2639	2	N	46	34	1			173
04	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	32 39	1 9	2628	2	N	35					208
05	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	30 42	1 9	2426	2	N	38	69	1			177
06	2700	X	2413	-0-	-287	-0-	31 51	1 9	2331	2	N	46					223

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	29 23	1 9	2541	2	N	21	10	1			119
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	25 20	1 9	2080	2	N	18					137
03	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	29 17	1 9	2382	2	N	15	10	1			142
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	28 37	1 9	2269	2	N	34					176
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	28 20	1 9	2287	2	N	18	20	1			174
*06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	29 29	1 9	2177	2	N	26	167	1			33

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3 29	1 9	250	2	N	26	27	1			118
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	5 29	1 9	397	2	N	26					144
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	3 31	1 9	220	2	N	28	29	1			143
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	276	2	N	9					152
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	4 8	1 9	330	2	N	7	51	1			108
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	413	2	N	8					116

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	25	1	2170	2	N	58	24	1			166
							64	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	24	1	2010	2	N	58	180	1			44
							64	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	24	1	1986	2	N	57	25	1			76
							63	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	24	1	1925	2	N	41					117
							45	9									
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	25	1	1991	2	N	50	51	1			116
							55	9									
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	25	1	1886	2	N	52					168
							57	9									

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	4	1	318	2	N	8					65
							9	9									
02	319	N	314	-0-	-5	-0-	4	1	300	2	N	9					74
							10	9									
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	4	1	313	2	N	8					82
							9	9									
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	4	1	312	2	N	8					90
							9	9									
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	4	1	311	2	N	7					97
							8	9									
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	3	1	248	2	N	5					102
							6	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3452	-0-	-1384	-0-	39	1	3382	2	N	28	178	1			12
							31	9									
02	4147	X	3367	-0-	-780	-0-	39	1	3302	2	N	24					36
							26	9									
03	4123	X	3622	-0-	-501	-0-	43	1	3554	2	N	23	1	1			58
							25	9									
04	3750	X	3434	-0-	-316	-0-	41	1	3362	2	N	28					86
							31	9									
05	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	41	1	3302	2	N	22	1	1			107
							24	9									
06	3510	X	3093	-0-	-417	-0-	40	1	3029	2	N	22					129
							24	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
01	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	18	1	1540	2	N	21	8	1			36
							23	9									
02	1537	N	1484	-0-	-53	-0-	17	1	1446	2	N	19					55
							21	9									
03	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	18	1	1503	2	N	22	9	1			68
							24	9									
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	18	1	1457	2	N	19					87
							21	9									
05	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	19	1	1534	2	N	19	18	1			88
							21	9									
06	1500	N	900	-0-	-600	-0-	12	1	867	2	N	19					107
							21	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

01	4185	X	3456	-0-	-729	-0-	39	1	3403	2	Y	13	14	1			13
							14	9									
02	T. A.		3378	-0-	3378	3378	39	1	3325	2	Y	13					26
							14	9									
03	T. A.		3408	-0-	3408	6786	40	1	3354	2	Y	13	15	1			24
							14	9									
04	T. A.		3025	-0-	3025	9811	36	1	2983	2	Y	5					29
							6	9									
05	T. A.		3078	-0-	3078	12889	37	1	3031	2	Y	9	30	1			8
							10	9									
06	T. A.		3084	-0-	3084	15973	40	1	3032	2	Y	11					19
							12	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	145	N	35	-0-	-110	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

01	2263	X	1117	-0-	-1146	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	120	-0-	-2236	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	114	-0-	-1896	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	154	-0-	-1551	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*06	1080	X	149	-0-	-931	-0-	149	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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

01	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	15500	X	10318	-0-	-5182	-0-	237	1	10072	3	N	8					75
							9	9									
02	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	322	1	12934	3	N	2					77
							2	9									
*03	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	372	1	16464	3	N	1					78
							1	4	1	9							
04	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	431	1	18800	3	N	-0-					78
							1	4									
05	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	434	1	18863	3	N	-0-					78
*06	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	407	1	17575	3	N	-0-					78

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 288389 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

01	166036	X	87904	-0-	-78132	-0-	78445	3	9459	9	Y	8599	8597	0			27
02	155324	X	69574	-0-	-85750	-0-	62742	3	6832	9	Y	6211	6215	0			23
*03	166036	X	68297	-0-	-97739	-0-	62190	3	6107	9	Y	5552	5548	0			27
04	160680	X	54759	-0-	-105921	-0-	49429	3	5330	9	Y	4845	4845	0			27
*05	106051	X	48701	-0-	-57350	-0-	44347	3	4354	9	Y	3958	3958	0			27
06	86430	X	46199	-0-	-40231	-0-	40931	3	5268	9	Y	4789	4789	0			27

A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALLO ROJO A WELL #: 6H RRCID -> 288771 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		334	-0-	334	334	33	1	282	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	0	A	24646	-0-	24646	24980	910	1	12680	3	N	10051	10051	0			-0-
							11056	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/10/2020

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GALLO ROJO A WELL #: 7H RRCID -> 288778 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	221	-0-	221	221	21	1	172	3	Y	25	25	0			-0-
						28	9									
06	SHUT IN	42744	-0-	42744	42965	1144	1	16756	3	Y	22585	22585	0			-0-
						24844	9									

GALLO ROJO A WELL #: 8H RRCID -> 288779 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	722	-0-	722	722	16	1	133	3	Y	521	517	0	4	8	-0-
						573	9									
06	0 A	43730	-0-	43730	44452	1027	1	14834	3	Y	25335	25335	0			-0-
						27869	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/07/2020

LONESOME DOVE A WELL #: 8H RRCID -> 288947 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12275 - 18184

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

A. BANDUCH C WELL #: 5H RRCID -> 289088 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 11187 PERF. N/A

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

LONESOME DOVE A WELL #: 6H RRCID -> 289109 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12220 - 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONESOME DOVE A WELL #: 7H RRCID -> 289146 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11591 PERF.12418 - 18265

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
A. BANDUCH C WELL #: 8H RRCID -> 289151 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	76625	-0-	76625	76625	950	1	15286	3	Y	54899	54759	0	140	1	-0-
						60389	9									

LONESOME DOVE A WELL #: 11H RRCID -> 289152 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11572 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-

YANTA A-CREWS B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289608 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 11141 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-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

*07	957 X	957	-0-	-0-	-0-	288	1	17	3	N	593	597	0			330
						652	9									
*08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	231	1	129	3	N	445	448	0			327
						490	9									
*09	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	279	1	621	3	N	513	516	0			324
						564	9									
*10	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	335	1	551	3	N	477	485	0			316
						16	5	525	9							
*11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	701	1	12	3	N	471	434	0			353
						518	9									
*12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	375	1	273	3	N	568	572	0			349
						5	5	625	9							
*01	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	398	1	242	3	N	501	410	0	187	1	253
						21	5	551	9							
*02	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	885	1	12	3	N	440	445	0			248
						484	9									
*03	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1146	1	20	3	N	667	670	0			245
						734	9									
*04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	1161	1	21	3	N	839	841	0			243
						923	9									
*05	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1148	1	27	3	N	722	733	0			232
						794	9									
*06	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	1			N	-0-					232

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2328	3	304	9	N	276	376	1			311
02	5452	X	1164	-0-	-4288	-0-	1025	3	139	9	N	126	194	1			243
03	5828	X	1377	-0-	-4451	-0-	1149	3	228	9	N	207	189	1			261
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5082	3	448	9	N	407	379	1			289
05	5673	X	4374	-0-	-1299	-0-	3989	3	385	9	N	350	379	1			260
*06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7188	3	607	9	N	552	722	1			90

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4088	3	909	9	N	826	1107	1			126
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	3668	3	825	9	N	750	180	1			696
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	4	1	2540	3	N	454	911	1			239
							499	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					239

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

*07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	122	1	2599	3	N	1044	1097	1			149
							149	5	1148	9							
*08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	138	1	3886	3	N	1030	99	0	928	1	152
							1133	9									
*09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	79	1	4079	3	N	1036	1040	0			148
							3	5	1140	9							
*10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	24	1	4364	3	N	1038	1042	0			144
							129	5	1142	9							
*11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	6	1	5943	3	N	974	588	0	361	1	169
							69	5	1071	9							
*12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	411	1	5227	3	N	1025	901	1			293
							112	5	1128	9							
*01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	475	1	3457	3	N	962	1084	1			171
							316	5	1058	9							
*02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	372	1	3833	3	N	897	890	1			178
							281	5	987	9							
*03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	362	1	463	3	N	973	902	1			249
							2	5	1070	9							
*04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	229	1	4157	3	N	927	902	1			274
							240	5	1020	9							
*05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	296	1	7528	3	N	917	887	1			304
							440	5	1009	9							
*06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	384	1	6533	3	N	871	895	1			280
							302	5	958	9							

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

01	10695	X	4510	-0-	-6185	-0-	4264	3	246	9	N	224	189	1			202
02	10469	X	10056	-0-	-413	-0-	9550	3	506	9	N	460	470	1			192
03	11191	X	8649	-0-	-2542	-0-	8338	3	311	9	N	283	285	1			190
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11218	3	373	9	N	339	379	1			150
05	10757	X	4097	-0-	-6660	-0-	3959	3	138	9	N	125	86	1			189
06	10410	X	10210	-0-	-200	-0-	9838	3	372	9	N	338	377	1			150

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

01	10695	X	4511	-0-	-6184	-0-	4265	3	246	9	N	224	180	1			202
02	10469	X	10056	-0-	-413	-0-	9550	3	506	9	N	460	470	1			192
03	11191	X	8650	-0-	-2541	-0-	8339	3	311	9	N	283	285	1			190
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11218	3	373	9	N	339	379	1			150
05	10757	X	4096	-0-	-6661	-0-	3958	3	138	9	N	125	86	1			189
06	10410	X	10210	-0-	-200	-0-	9838	3	372	9	N	338	377	1			150

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
01	5456	X	2328	-0-	-3128	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	1025	-0-	-4427	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	1149	-0-	-4679	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	3989	-0-	-847	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	697	-0-	-1553	-0-	697	3			N	-0-					-0-

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2328	-0-	-3128	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	1025	-0-	-4427	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	1149	-0-	-4679	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	3989	-0-	-847	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
*06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 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
*07	SHUT IN		88368	-0-	88368	562839	65113	3	3589	5	N	17878	17878	0			-0-
							19666	9									
*08	SHUT IN		68328	-0-	68328	631167	53518	3	14810	9	N	13464	13464	0			-0-
*09	683469	X	52302	-0-	-631167	-0-	41029	3	29	5	N	10222	10222	0			-0-
							11244	9									
*10	70339	X	49801	-0-	-20538	-0-	38583	3	1120	5	N	9180	9180	0			-0-
							10098	9									
*11	68070	X	50711	-0-	-17359	-0-	42200	3	477	5	N	7304	7304	0			-0-
							8034	9									
*12	70339	X	50548	-0-	-19791	-0-	44495	3	938	5	N	4650	4650	0			-0-
							5115	9									
*01	70339	X	31277	-0-	-39062	-0-	25440	3	2285	5	N	3229	3229	0			-0-
							3552	9									
*02	65801	X	21709	-0-	-44092	-0-	17838	3	1284	5	N	2352	2352	0			-0-
							2587	9									
*03	52390	X	19243	-0-	-33147	-0-	16687	3	68	5	N	2262	2262	0			-0-
							2488	9									
*04	50700	X	16296	-0-	-34404	-0-	13368	3	758	5	N	1973	1973	0			-0-
							2170	9									
*05	50561	X	13969	-0-	-36592	-0-	11380	3	649	5	N	1764	1764	0			-0-
							1940	9									
*06	30270	X	10	-0-	-30260	-0-	10	3			N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	109112	-0-	109112	614039	9	1	79697	3	N	22690	22690	0			-0-
						4447	5	24959	9							
*08	SHUT IN	101148	-0-	101148	715187	81067	3	20081	9	N	18255	18255	0			-0-
*09	804628 X	89441	-0-	-715187	-0-	71551	3	51	5	N	16217	16217	0			-0-
						17839	9									
*10	71964 X	71964	-0-	-0-	-0-	4	1	53332	3	N	15517	15517	0			-0-
						1559	5	17069	9							
*11	92492 X	92492	-0-	-0-	-0-	8	1	73811	3	N	16214	16214	0			-0-
						838	5	17835	9							
*12	86454 X	86454	-0-	-0-	-0-	6	1	70160	3	N	13466	13466	0			-0-
						1475	5	14813	9							
*01	71245 X	71245	-0-	-0-	-0-	54815	3	4926	5	N	10458	10458	0			-0-
						11504	9									
*02	61654 X	54443	-0-	-7211	-0-	42318	3	3048	5	N	8252	8252	0			-0-
						9077	9									
*03	65906 X	50108	-0-	-15798	-0-	41259	3	169	5	N	7891	7891	0			-0-
						8680	9									
*04	63780 X	42798	-0-	-20982	-0-	33323	3	1893	5	N	6893	6893	0			-0-
						7582	9									
*05	65906 X	39748	-0-	-26158	-0-	30927	3	1767	5	N	6413	6413	0			-0-
						7054	9									
*06	63780 X	40	-0-	-63740	-0-	24	3	1	5	N	14	14	0			-0-
						15	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035

*07	SHUT IN	125373	-0-	125373	664839	10	1	89783	3	N	27801	27801	0			-0-
						4999	5	30581	9							
*08	768571 X	103732	-0-	-664839	-0-	80586	3	23146	9	N	21042	21042	0			-0-
*09	95430 X	75717	-0-	-19713	-0-	58441	3	41	5	N	15668	15668	0			-0-
						17235	9									
*10	98611 X	56920	-0-	-41691	-0-	3	1	42173	3	N	12284	12284	0			-0-
						1232	5	13512	9							
*11	95430 X	65502	-0-	-29928	-0-	6	1	51501	3	N	12192	12192	0			-0-
						584	5	13411	9							
*12	98611 X	64545	-0-	-34066	-0-	4	1	51924	3	N	10479	10479	0			-0-
						1090	5	11527	9							
*01	98611 X	58856	-0-	-39755	-0-	45534	3	4094	5	N	8389	8389	0			-0-
						9228	9									
*02	73196 X	42918	-0-	-30278	-0-	33325	3	2400	5	N	6539	6539	0			-0-
						7193	9									
*03	67673 X	38615	-0-	-29058	-0-	31667	3	129	5	N	6199	6199	0			-0-
						6819	9									
*04	65490 X	32608	-0-	-32882	-0-	25286	3	1436	5	N	5351	5351	0			-0-
						5886	9									
*05	64542 X	29780	-0-	-34762	-0-	23074	3	1318	5	N	4898	4898	0			-0-
						5388	9									
*06	56970 X	28	-0-	-56942	-0-	17	3	1	5	N	9	9	0			-0-
						10	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 #: 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
*07	SHUT IN	75300	-0-	75300	480218	6	1	52632	3	N	17945	17945	0			-0-
						2922	5	19740	9							
*08	SHUT IN	59256	-0-	59256	539474	44950	3	14306	9	N	13005	13005	0			-0-
*09	584028 X	44554	-0-	-539474	-0-	33598	3	24	5	N	9938	9938	0			-0-
						10932	9									
*10	54622 X	38951	-0-	-15671	-0-	2	1	29015	3	N	8260	8260	0			-0-
						848	5	9086	9							
*11	52860 X	41804	-0-	-11056	-0-	3	1	31975	3	N	8604	8604	0			-0-
						362	5	9464	9							
*12	54622 X	34295	-0-	-20327	-0-	2	1	26639	3	N	6452	6452	0			-0-
						557	5	7097	9							
*01	54622 X	29464	-0-	-25158	-0-	21647	3	1936	5	N	5346	5346	0			-0-
						5881	9									
*02	51098 X	24841	-0-	-26257	-0-	18403	3	1319	5	N	4654	4654	0			-0-
						5119	9									
*03	54622 X	24794	-0-	-29828	-0-	19576	3	80	5	N	4671	4671	0			-0-
						5138	9									
*04	41790 X	24182	-0-	-17608	-0-	18309	3	1037	5	N	4396	4396	0			-0-
						4836	9									
*05	34286 X	22077	-0-	-12209	-0-	16704	3	951	5	N	4020	4020	0			-0-
						4422	9									
*06	28500 X	23	-0-	-28477	-0-	13	3	1	5	N	8	8	0			-0-
						9	9									

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
*07	SHUT IN	97433	-0-	97433	621364	8	1	67782	3	N	23530	23530	0			-0-
						3760	5	25883	9							
*08	SHUT IN	81010	-0-	81010	702374	61089	3	19921	9	N	18110	18110	0			-0-
*09	763541 X	61167	-0-	-702374	-0-	46151	3	33	5	N	13621	13621	0			-0-
						14983	9									
*10	65906 X	43153	-0-	-22753	-0-	2	1	31519	3	N	9739	9739	0			-0-
						919	5	10713	9							
*11	63780 X	54097	-0-	-9683	-0-	4	1	41480	3	N	11040	11040	0			-0-
						469	5	12144	9							
*12	65906 X	57792	-0-	-8114	-0-	4	1	46218	3	N	9636	9636	0			-0-
						970	5	10600	9							
*01	65906 X	48044	-0-	-17862	-0-	36586	3	3284	5	N	7431	7431	0			-0-
						8174	9									
*02	61654 X	36970	-0-	-24684	-0-	28266	3	2032	5	N	6065	6065	0			-0-
						6672	9									
*03	65906 X	33759	-0-	-32147	-0-	27373	3	112	5	N	5704	5704	0			-0-
						6274	9									
*04	55920 X	28688	-0-	-27232	-0-	22108	3	1254	5	N	4842	4842	0			-0-
						5326	9									
*05	57784 X	26645	-0-	-31139	-0-	20549	3	1173	5	N	4475	4475	0			-0-
						4923	9									
*06	46500 X	25	-0-	-46475	-0-	15	3	1	5	N	8	8	0			-0-
						9	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 #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	104140	-0-	104140	681487	8	1	73210	3	N	24414	24414	0			-0-
						4067	5	26855	9							
*08	SHUT IN	81594	-0-	81594	763081	60913	3	20681	9	N	18801	18801	0			-0-
*09	824568 X	61487	-0-	-763081	-0-	45663	3	32	5	N	14356	14356	0			-0-
						15792	9									
*10	41469 X	41469	-0-	-0-	-0-	2	1	30340	3	N	9311	9311	0			-0-
						885	5	10242	9							
*11	75137 X	75137	-0-	-0-	-0-	6	1	58477	3	N	14538	14538	0			-0-
						662	5	15992	9							
*12	57628 X	57628	-0-	-0-	-0-	4	1	45976	3	N	9712	9712	0			-0-
						965	5	10683	9							
*01	44283 X	44283	-0-	-0-	-0-	33075	3	2963	5	N	7495	7495	0			-0-
						8245	9									
*02	33920 X	33920	-0-	-0-	-0-	25395	3	1822	5	N	6094	6094	0			-0-
						6703	9									
*03	77655 X	31651	-0-	-46004	-0-	25100	3	102	5	N	5863	5863	0			-0-
						6449	9									
*04	75150 X	27377	-0-	-47773	-0-	20521	3	1161	5	N	5177	5177	0			-0-
						5695	9									
*05	57629 X	25587	-0-	-32042	-0-	19192	3	1092	5	N	4821	4821	0			-0-
						5303	9									
*06	42870 X	26	-0-	-42844	-0-	14	3	1	5	N	10	10	0			-0-
						11	9									

G KLEIN C D-WSCH A ULW B WELL #: 1 RRCID -> 289192 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12806 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			93
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	1					94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

*01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	887	1	3476	3	N	936	955	1	7	8	149
						1030	9									
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	791	1	2713	3	N	843	917	1			75
						927	9									
03	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	898	1	2641	3	N	808	754	1			129
						889	9									
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	868	1	1723	3	N	666	568	1			227
						733	9									
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	899	1	1640	3	N	669	725	1			171
						736	9									
*06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	868	1	1361	3	N	674	543	1			302
						741	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 #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					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

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

*01	527 N	503	-0-	-24	-0-	34	1	391	3	N	71	72	1			10
						78	9									
02	493 N	349	-0-	-144	-0-	28	1	259	3	N	56	58	1			8
						62	9									
03	496 N	289	-0-	-207	-0-	29	1	185	3	N	68	68	1			8
						75	9									
04	510 N	80	-0-	-430	-0-	23	1	57	9	Y	52	57	1			3
*05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	108	1	578	3	Y	160	151	1			12
						176	9									
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	91	1	610	3	Y	75	76	1			11
						83	9									

MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

*01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	278	1	365	9	N	332	378	1	1	8	142
02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	153	1	317	9	N	288	191	1			239
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	63	1	318	9	N	289	371	1			157
04	559 X	559	-0-	-0-	-0-	259	1	300	9	N	273	332	1			98
*05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	179	1	211	9	N	192					290
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	896	1	2417	3	N	522	534	1			54
							574	9									
02	3422	X	3392	-0-	-30	-0-	841	1	2021	3	N	482	385	1			151
							530	9									
03	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	899	1	1926	3	N	488	370	1			269
							537	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	867	1	2615	3	N	530	571	1			228
							583	9									
*05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	865	1	2099	3	N	603	533	1			298
							663	9									
*06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	863	1	2298	3	N	558	556	1			300
							614	9									

POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

*01	3968	X	258	-0-	-3710	-0-	65	1	62	3	N	119	93	8			59
							131	9									
02	1276	X	57	-0-	-1219	-0-	57	1			N	-0-					59
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					59
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					59
*05	186	X	142	-0-	-44	-0-	18	1	106	3	N	16					75
							18	9									
*06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	46	1	36	9	N	33					108

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

*01	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	888	1	326	9	N	296	344	1	1	8	112
02	1189	N	1178	-0-	-11	-0-	874	1	304	9	N	276	185	1			203
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1248	1	86	3	N	338	398	1			143
							372	9									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1237	1	68	3	N	273	367	1			49
							300	9									
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1297	1	129	3	N	268	185	1			132
							295	9									
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1286	1	166	3	N	265	182	1			215
							292	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

*01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	2883	1	6126	3	Y	-0-					-0-
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	2878	1	4218	3	Y	-0-					-0-
*03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	219	1	3044	3	Y	-0-					-0-
*04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	215	1	2453	3	Y	-0-					-0-
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	171	1	2491	3	Y	550	469	1			81
							605	9									
*06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	262	1	2330	3	Y	479	483	1			77
							527	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	232	1	324	3	N	181					267
							199	9									
06	SHUT IN		100	-0-	100	100	86	1	3	3	N	10					277
							11	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	961	N	262	-0-	-699	-0-	1	1	83	3	N	162					247
							178	9									
02	1044	N	255	-0-	-789	-0-	12	1	46	3	N	179	345	1			81
							197	9									
03	806	N	378	-0-	-428	-0-	210	3	168	9	N	153	168	1			66
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	144	3	187	9	N	170	179	1			57
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	16					73
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	1			N	-0-					73

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	20					157
02	145	N	26	-0-	-119	-0-	1	1	25	9	Y	23					180
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	9	Y	31					211
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	9	Y	16	185	1			42
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					42

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	N	336	-0-	-439	-0-	169	1	167	9	N	152	185	1			206
02	725	N	274	-0-	-451	-0-	121	1	153	9	N	139	185	1			160
03	434	N	245	-0-	-189	-0-	85	1	160	9	N	145	184	1			121
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	213	1	128	9	N	116	183	1			54
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					54
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					54

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	N	660	-0-	-115	-0-	262	1	88	3	N	282	393	1			155
							310	9									
02	725	N	479	-0-	-246	-0-	318	1	161	9	N	146					301
03	775	N	458	-0-	-317	-0-	41	1	97	3	N	291	378	1			214
							320	9									
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	37	1	703	9	N	639	583	1			270
*05	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			N	-0-					270
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	93	1	834	3	N	187					457
							206	9									

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	196	1	1051	3	Y	71	78	1			16
							78	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	161	1	944	3	Y	75	67	1			24
							83	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	151	1	1071	3	Y	80	89	1			15
							88	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	148	1	1099	3	Y	69	67	1			17
							76	9									
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	197	1	968	3	Y	69	65	1			21
							76	9									
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	143	1	825	3	Y	61	47	1			35
							67	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
*01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	20	1	2596	3	N	894	1272	1	3	8	102
							983	9									
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	4	1	2358	3	N	837	373	1			566
							921	9									
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	350	1	2291	3	N	828	1122	1			272
							911	9									
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	345	1	2498	3	N	834	937	1			169
							917	9									
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	408	1	2473	3	N	794	743	1			220
							873	9									
*06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	404	1	2701	3	N	731	663	1			288
							804	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	95208	X	22097	-0-	-73111	-0-	434	1	15955	3	N	5189	5024	0	150	1	400
							5708	9					137	8			
*02	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	355	1	10079	3	N	3524	3258	0	322	1	344
							3876	9									
*03	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	348	1	11145	3	N	3054	3055	0	159	1	184
							3359	9									
*04	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	312	1	7535	3	N	2154	1951	0	187	1	200
							2369	9									
*05	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	254	1	7174	3	N	2078	2078	0			200
							2286	9									
*06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	418	1	2987	3	N	1133	272	0	533	1	528
							1246	9									

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713	X	276	-0-	-437	-0-	64	3	212	9	Y	193	200	1			14
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	163	154	1			23
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	177	177	1			23
04	660	N	302	-0-	-358	-0-	67	3	235	9	Y	214	225	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	85	-0-	-132	-0-	5	1	80	9	Y	73	57	1			27
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	9	Y	43	54	1			16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	83	43	1			56
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	9	Y	88	128	1			16
*05	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	9	Y	53	31	1			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			9

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
*01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	980	1	211	9	N	192	180	1			233
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	972	1	95	9	N	86	190	1			129
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1125	1	91	9	N	83					212
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	734	1	70	9	N	64	165	1			111
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*04	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	450	1	21013	3	N	7155	6437	0	553	1	206
							7871	9									
*05	36244	X	36244	-0-	-0-	-0-	465	1	27387	3	N	7629	7629	0			206
							8392	9									
*06	45261	X	45261	-0-	-0-	-0-	450	1	33890	3	N	9928	9928	0			206
							10921	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

*01	713	N	430	-0-	-283	-0-	339	1	91	9	N	83					178
02	696	N	242	-0-	-454	-0-	135	1	107	9	N	97	184	1			91
03	589	N	421	-0-	-168	-0-	281	1	140	9	N	127	185	1			33
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	249	1	125	9	N	114					147
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					147
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	7					154

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					340
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	225	1			115
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	114	1			10
*04	40098	X	40098	-0-	-0-	-0-	450	1	32386	3	Y	6602	6389	0	101	1	122
							7262	9									
*05	44464	X	44464	-0-	-0-	-0-	465	1	37125	3	Y	6249	6249	0	74	1	48
							6874	9									
*06	38370	X	38370	-0-	-0-	-0-	450	1	32109	3	Y	5283	5283	0			48
							5811	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
*01	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	521	1	19411	3	N	4706	4492	0	51	1	148
							5177	9					193	8			
*02	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	435	1	12265	3	N	3158	3022	0	48	1	236
							3474	9									
*03	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	455	1	14504	3	N	3344	3329	0	188	1	63
							3678	9									
*04	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	473	1	11490	3	N	2708	2482	0	187	1	102
							2979	9									
*05	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	447	1	12509	3	N	2635	2635	0			102
							2899	9									
*06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	1087	1	7855	3	N	1944	1944	0			102
							2138	9									

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1362	1	155	9	N	141	178	1	2	8	184
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1263	1	465	3	N	111	196	1			99
							122	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1363	1	152	9	N	138					237
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1320	1	155	9	N	141	338	1			40
*05	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	974	1	128	9	N	116					156
06	1320	N	54	-0-	-1266	-0-	54	1			N	-0-					156

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

*01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	46	1	4943	3	N	796	944	1	3	8	318
							876	9									
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	50	1	4468	3	N	711	556	1			473
							782	9									
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4167	3	N	694	1031	1			136
							763	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	22	1	3789	3	N	656	566	1			226
							722	9									
*05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	49	1	988	3	N	104					330
							114	9									
*06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	502	1	3440	3	N	683	564	1			449
							751	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
*01	450	N	233	-0-	-217	-0-	59	1	174	9	N	158					305
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	9	N	92	192	1			205
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	36	1	51	9	N	46	110	1			141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					229
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					233
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					234

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	58	1	2823	3	N	757	391	1			450
							833	9									
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	405	1	2634	3	N	792	947	1			295
							871	9									
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	996	1	2992	3	N	815	948	1			162
							897	9									
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	849	1	2314	3	N	687	762	1			87
							756	9									
*06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	448	1	775	3	N	685	535	1			237
							754	9									

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

*01	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	11	1	13651	3	N	5485	4557	0	1111	1		26
							6034	9					38	8				
*02	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	10243	3	5118	9	N	4653	4630	0				49
*03	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	14721	3	6787	9	N	6170	6170	0				49
*04	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	9210	3	4864	9	N	4422	3501	0	724	1		246
*05	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	56	1	8441	3	N	3522	3096	0				672
							3874	9										
*06	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	483	1	5919	3	N	2712	2801	1				583
							2983	9										

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

*01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	25	1	4554	3	N	1237	1132	1	84	8	263
							1361	9									
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	459	1	2316	3	N	582	549	1			296
							640	9									
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	275	1	3379	3	N	627	548	1			375
							690	9									
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	625	1	2143	3	N	614	711	1			278
							675	9									
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	684	1	1611	3	N	578	564	1			292
							636	9									
*06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	677	1	1249	3	N	564	554	1			302
							620	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4588	X	4305	-0-	-283 B	-19732	607	1	2955	3	N	675	556	1			320
							743	9									
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	580	1	2301	3	N	608	759	1			169
							669	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	637	1	1812	3	N	611	538	1			242
							672	9									
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	744	1	1225	3	N	562	571	1			233
							618	9									
*05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	668	1	1240	3	N	572	550	1			255
							629	9									
*06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	531	1	1133	3	N	531	669	1			117
							584	9									

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-51819					N	5	5	8			173
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-51819					N	6	160	1			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-51819					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-51819					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-51819					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	74					160
							81	9									
03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	9	N	73					233
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	9	N	91	190	1			134
*05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	9	N	78					212
*06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	51					263
							56	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

*01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	527	1	1123	3	N	230	189	1			164
							253	9									
02	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	493	1	803	3	N	215	185	1			194
							237	9									
03	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	527	1	888	3	N	221	367	1			48
							243	9									
04	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	504	1	861	3	N	207	183	1			72
							228	9									
*05	1643	N	228	-0-	-1415	-0-	79	1	129	3	N	18					90
							20	9									
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	510	1	895	3	N	200	132	1			158
							220	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

*01	1395	N	935	-0-	-460	-0-	735	1	17	3	N	166					253
							183	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1160	1	179	9	N	163	180	1			236
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1104	1	5	3	N	162	191	1			207
							178	9									
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1052	1	3	3	N	152	179	1			180
							167	9									
*05	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	876	1	149	9	N	135					315
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					315

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-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

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

*01	4712	X	4119	-0-	-593	-0-	577	1	3255	3	Y	261	315	1			100
							287	9									
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	606	1	3256	3	Y	235	146	1			189
							259	9									
03	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	360	1	3497	3	Y	221	164	1			246
							243	9									
04	4050	X	3925	-0-	-125	-0-	507	1	3178	3	Y	218	345	1			119
							240	9									
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					119
*06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	775	1	5172	3	Y	265	180	1			204
							292	9									

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	74	3	N	41					188
							45	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					188
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	62	3	12	9	N	11					199
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					200

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13506 - 17591

*01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	1079	1	789	3	N	523	732	1			132
						575	9									
02	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	996	1	245	3	N	509	394	1			247
						560	9									
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	1409	1	876	3	N	428	378	1			297
						471	9									
04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	1135	1	925	3	N	446	546	1			197
						491	9									
*05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1179	1	196	3	N	451	552	1			96
						496	9									
*06	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	1106	1	617	3	N	428	365	1			159
						471	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	X	906	-0-	-365	-0-	772	1	134	9	N	122					274
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	733	1	70	9	N	64	191	1			147
03	1054	N	814	-0-	-240	-0-	773	1	41	9	N	37					184
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	730	1	52	9	N	47					231
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	750	1	39	9	N	35					266
*06	761	X	761	-0-	-0-	-0-	709	1	7	3	N	41					307
							45	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

*01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	661	1	497	3	N	285	186	1			387
							314	9									
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	642	1	230	3	N	248	311	1			324
							273	9									
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	725	1	275	9	N	250	158	1			416
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	702	1	253	9	N	230	535	1			111
*05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	706	1	57	3	N	244	177	1			178
							268	9									
*06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	701	1	146	3	N	228	167	1			239
							251	9									

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

*01	279	N	278	-0-	-1	-0-	100	1	178	9	N	162					169
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	108	1	94	9	N	85	190	1			64
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	103	1	151	9	N	137					201
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	85	1	45	3	N	95	190	1			106
							105	9									
*05	217	N	138	-0-	-79	-0-	51	1	18	3	N	63					169
							69	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					169

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

*01	1054	N	426	-0-	-628	-0-	13	1	174	3	Y	217	211	1			55
							239	9									
02	638	N	485	-0-	-153	-0-	14	1	207	3	Y	240	263	1			32
							264	9									
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	207	1	67	3	Y	220	220	1			32
							242	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	247	1	31	3	Y	182	171	1			43
							200	9									
*05	527	N	330	-0-	-197	-0-	116	1	30	3	Y	167	194	1			16
							184	9									
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	115	1	549	3	Y	226	149	1			93
							249	9									

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

*01	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	1240	1	4763	3	Y	590	535	1	1	8	177
							649	9									
02	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	1286	1	4793	3	Y	588	649	1			116
							647	9									
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	1433	1	5013	3	Y	591	617	1			90
							650	9									
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	1395	1	4455	3	Y	569	576	1			83
							626	9									
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					83
*06	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1287	1	7826	3	Y	812	784	1			111
							893	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	960	1	3036	3	Y	253	227	1			92
							278	9									
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	677	1	3244	3	Y	219	247	1			64
							241	9									
03	4340	X	3828	-0-	-512	-0-	496	1	3106	3	Y	205	205	1			64
							226	9									
04	4200	X	3480	-0-	-720	-0-	535	1	2670	3	Y	250	143	1			171
							275	9									
*05	4340	X	1450	-0-	-2890	-0-	211	1	1191	3	Y	44					215
							48	9									
*06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	918	1	3590	3	Y	266	375	1			106
							293	9									

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

*01	21514	X	21042	-0-	-472	-0-	796	1	18089	3	Y	1961	800	0	1299	1	236
							2157	9					13	8			
*02	20561	X	6386	-0-	-14175	-0-	413	1	5398	3	Y	523	351	0	386	1	22
							575	9									
*03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	1882	1	17615	3	Y	1445	1263	1			204
							1590	9									
04	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	3214	1	16155	3	Y	1624	1578	1			250
							1786	9									
*05	21018	X	169	-0-	-20849	-0-	116	3	53	9	Y	48					298
06	20340	X	629	-0-	-19711	-0-	479	1	118	3	Y	29	212	1			115
							32	9									

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

*01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	431	1	1753	3	Y	226	193	1			65
							249	9									
02	3045	X	1955	-0-	-1090	-0-	493	1	1249	3	Y	194	152	1			107
							213	9									
03	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	600	1	2219	3	Y	236	241	1			102
							260	9									
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	646	1	2767	3	Y	328	356	1			74
							361	9									
*05	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	587	1	1917	3	Y	179					253
							197	9									
06	2790	X	2277	-0-	-513	-0-	421	1	1612	3	Y	222	424	1			51
							244	9									

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

*01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	583	1	2776	3	Y	326	346	1			74
							359	9									
02	3625	X	3094	-0-	-531	-0-	442	1	2373	3	Y	254	245	1			83
							279	9									
03	4557	X	3791	-0-	-766	-0-	460	1	3000	3	Y	301	328	1			56
							331	9									
04	4440	X	3668	-0-	-772	-0-	433	1	2920	3	Y	286	271	1			71
							315	9									
*05	4588	X	3418	-0-	-1170	-0-	573	1	2541	3	Y	276	262	1			85
							304	9									
06	3660	X	3440	-0-	-220	-0-	467	1	2678	3	Y	268	199	1			154
							295	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1016	1	5178	3	Y	461	464	1			105
							507	9									
02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	810	1	4600	3	Y	442	402	1			145
							486	9									
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	753	1	5120	3	Y	414	482	1			77
							455	9									
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	749	1	5183	3	Y	387	368	1			96
							426	9									
*05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	940	1	4402	3	Y	394	369	1			121
							433	9									
*06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	688	1	3953	3	Y	361	275	1			207
							397	9									

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

*01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	778	1	2143	3	Y	768	840	1	2	8	121
							845	9									
02	3393	X	3051	-0-	-342	-0-	569	1	1766	3	Y	651	554	1			218
							716	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	952	1	2100	3	Y	775	845	1			148
							853	9									
04	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	832	1	1687	3	Y	693	754	1			87
							762	9									
*05	3627	X	3133	-0-	-494	-0-	569	1	1856	3	Y	644	640	1			91
							708	9									
06	3510	X	2917	-0-	-593	-0-	486	1	1757	3	Y	613	575	1			129
							674	9									

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	45	1			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	304	1			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	644	1	3402	3	Y	526	563	1			130
							579	9									
02	4785	X	4221	-0-	-564	-0-	663	1	3029	3	Y	481	554	1			57
							529	9									
03	5642	X	4214	-0-	-1428	-0-	651	1	3065	3	Y	453	371	1			139
							498	9									
04	5460	X	3714	-0-	-1746	-0-	544	1	2717	3	Y	412	372	1			179
							453	9									
*05	4774	X	3753	-0-	-1021	-0-	476	1	2827	3	Y	409	358	1			230
							450	9									
06	4470	X	3642	-0-	-828	-0-	461	1	2731	3	Y	409	537	1			102
							450	9									

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	108	1	485	3	Y	57	43	1			22
							63	9									
02	493	N	54	-0-	-439	-0-	34	1	20	9	Y	18	26	1			14
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	28	1	77	3	Y	24	12	1			26
							26	9									
04	510	N	26	-0-	-484	-0-	14	1	12	9	Y	11	31	1			6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	10	1	77	3	Y	7	8	1			5
							8	9									

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	Y	5	38	1			6
02	2900	N	7087	-0-	4187	4187	1000	1	5159	3	Y	844	640	1			210
							928	9									
03	3100	N	9698	-0-	6598	10785	1075	1	7382	3	Y	1128	1129	1			209
							1241	9									
04	3000	N	10050	-0-	7050	17835	1332	1	7428	3	Y	1173	1187	1			195
							1290	9									
*05	26470	X	8635	-0-	-17835	-0-	1282	1	6458	3	Y	814	809	1			200
							895	9									
*06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	1227	1	4784	3	Y	905	678	1			427
							996	9									

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

*01	4960	X	961	-0-	-3999	-0-	279	1	517	3	N	150	166	1			37
							165	9									
02	4640	X	728	-0-	-3912	-0-	190	1	410	3	N	116					153
							128	9									
03	1984	X	600	-0-	-1384	-0-	134	1	369	3	N	88					241
							97	9									
04	1530	X	407	-0-	-1123	-0-	127	1	191	3	N	81	184	1			138
							89	9									
*05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	261	1	822	3	N	122					260
							134	9									
*06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	240	1	955	3	N	105	178	1			187
							116	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	827	1	4562	3	Y	604	507	1			216
							664	9									
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	612	1	3718	3	Y	583	685	1			114
							641	9									
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	818	1	3361	3	Y	534	473	1			175
							587	9									
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	914	1	5415	3	Y	715	651	1			239
							787	9									
*05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	834	1	5134	3	Y	670	554	1			355
							737	9									
*06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	843	1	5160	3	Y	664	793	1			226
							730	9									

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

*01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	1426	1	4703	3	Y	377	329	1			137
							415	9									
02	5423	X	4921	-0-	-502	-0-	790	1	3846	3	Y	259	320	1			76
							285	9									
03	5797	X	2029	-0-	-3768	-0-	289	1	1606	3	Y	122	160	1			38
							134	9									
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
*05	5797	X	1169	-0-	-4628	-0-	176	1	942	3	Y	46					46
							51	9									
06	5610	X	4800	-0-	-810	-0-	923	1	3598	3	Y	254	199	1			101
							279	9									

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

*01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	938	1	2387	3	Y	908	923	1	1	8	145
							999	9									
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	782	1	2911	3	Y	898	905	1			138
							988	9									
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	892	1	2496	3	Y	820	795	1			163
							902	9									
04	4110	X	3769	-0-	-341	-0-	775	1	2084	3	Y	827	869	1			121
							910	9									
*05	4991	X	4062	-0-	-929	-0-	805	1	2269	3	Y	898	902	1			117
							988	9									
06	4830	X	3867	-0-	-963	-0-	742	1	2238	3	Y	806	736	1			187
							887	9									

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

*01	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	734	1	1733	3	Y	704	739	1	1	8	113
							774	9									
02	3625	X	3291	-0-	-334	-0-	576	1	1991	3	Y	658	670	1			101
							724	9									
03	3348	X	2578	-0-	-770	-0-	610	1	1293	3	Y	614	593	1			122
							675	9									
04	3210	X	2161	-0-	-1049	-0-	479	1	1085	3	Y	543	586	1			79
							597	9									
*05	3503	X	1464	-0-	-2039	-0-	347	1	677	3	Y	400	427	1			52
							440	9									
06	3390	X	1969	-0-	-1421	-0-	379	1	1136	3	Y	413	369	1			96
							454	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	850	1	2051	3	Y	820	885	1	1	8	131
							902	9									
02	4292	X	4208	-0-	-84	-0-	720	1	2579	3	Y	826	830	1			127
							909	9									
03	4588	X	3514	-0-	-1074	-0-	776	1	1878	3	Y	782	753	1			156
							860	9									
04	4200	X	3963	-0-	-237	-0-	815	1	2181	3	Y	879	906	1			129
							967	9									
*05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	939	1	2780	3	Y	997	996	1			130
							1097	9									
*06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	907	1	2719	3	Y	980	882	1			228
							1078	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
*01	7564	X	3469	-0-	-4095	-0-	511	1	2294	3	Y	604	493	1			218
							664	9									
02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	771	1	5481	3	Y	1300	1310	1			208
							1430	9									
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	598	1	3470	3	Y	797	887	1			118
							877	9									
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	645	1	3776	3	Y	787	733	1			172
							866	9									
*05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	777	1	4490	3	Y	978	1083	1			67
							1076	9									
*06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	700	1	4427	3	Y	873	586	1			354
							960	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2325	X	2080	-0-	-245	-0-	397	1	1445	3	Y	216	229	1			79
							238	9									
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	450	1	1437	3	Y	247	234	1			92
							272	9									
03	2480	X	1934	-0-	-546	-0-	464	1	1242	3	Y	207	159	1			140
							228	9									
04	2400	X	2027	-0-	-373	-0-	479	1	1342	3	Y	187	292	1			35
							206	9									
*05	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	598	1	961	3	Y	164	80	1			119
							180	9									
06	2220	X	525	-0-	-1695	-0-	32	1	469	3	Y	22	91	1			50
							24	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
*01	3100	N	3708	-0-	608	1229	1246	1	2137	3	Y	295	278	1			108
							325	9									
02	4290	X	3061	-0-	-1229	-0-	1161	1	1600	3	Y	273	280	1			101
							300	9									
03	4092	X	3037	-0-	-1055	-0-	1335	1	1460	3	Y	220	172	1			149
							242	9									
04	4140	X	2938	-0-	-1202	-0-	1142	1	1594	3	Y	184	299	1			34
							202	9									
*05	3720	X	1264	-0-	-2456	-0-	375	1	775	3	Y	104	63	1			75
							114	9									
06	3600	X	1554	-0-	-2046	-0-	95	1	1282	3	Y	161	57	1			179
							177	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11005	X	9284	-0-	-1721	-0-	1126	1	6471	3	N	1534	1296	1			434
							1687	9									
02	9483	X	8098	-0-	-1385	-0-	935	1	6009	3	N	1049	1264	1			219
							1154	9									
03	9610	X	8878	-0-	-732	-0-	1373	1	6130	3	N	1250	1282	1			187
							1375	9									
04	9300	X	8542	-0-	-758	-0-	1028	1	6141	3	N	1248	1112	1			323
							1373	9									
*05	9331	X	8517	-0-	-814	-0-	984	1	6151	3	N	1256	1290	1			289
							1382	9									
06	8970	X	8012	-0-	-958	-0-	940	1	5760	3	N	1193	1281	1			201
							1312	9									

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

*01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	964	1	5506	3	N	1323	923	1			497
							1455	9									
02	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	1149	1	7314	3	N	1667	2035	1			129
							1834	9									
03	7006	X	2212	-0-	-4794	-0-	355	1	1449	3	N	371	369	1			131
							408	9									
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					131
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					131
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	2					133

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

*01	4681	X	4315	-0-	-366	-0-	982	1	2829	3	Y	458	409	1			135
							504	9									
02	5162	X	3853	-0-	-1309	-0-	939	1	2473	3	Y	401	473	1			63
							441	9									
03	6169	X	3846	-0-	-2323	-0-	993	1	2416	3	Y	397	370	1			90
							437	9									
04	5970	X	3158	-0-	-2812	-0-	795	1	1890	3	Y	430	473	1			47
							473	9									
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					47
*06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	1113	1	5688	3	Y	860	798	1			109
							946	9									

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

*01	5890	X	3368	-0-	-2522	-0-	708	1	2279	3	Y	346	333	1			102
							381	9									
02	3828	X	1778	-0-	-2050	-0-	456	1	1098	3	Y	204	274	1			32
							224	9									
03	4092	X	1438	-0-	-2654	-0-	445	1	775	3	Y	198	185	1			45
							218	9									
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	1290	1	4029	3	Y	670	642	1			73
							737	9									
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					73
*06	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	1148	1	5862	3	Y	869	832	1			110
							956	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	478 490	1 9	950	3	N	445	547	1			365
02	3074	X	1487	-0-	-1587	-0-	530 472	1 9	485	3	N	429	547	1			247
03	3317	X	1640	-0-	-1677	-0-	238 352	1 9	1050	3	N	320	373	1			194
04	3210	X	2579	-0-	-631	-0-	362 663	1 9	1554	3	N	603	372	1			425
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					425
*06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	285 645	1 9	2544	3	N	586	753	1			258

LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	1119 2456	1 9	9223	3	Y	2233	2178	1	3	8	202
02	12441	X	11795	-0-	-646	-0-	1260 2197	1 9	8338	3	Y	1997	1888	1			311
03	12679	X	12097	-0-	-582	-0-	1410 2329	1 9	8358	3	Y	2117	2159	1			269
04	12570	X	10797	-0-	-1773	-0-	1470 2092	1 9	7235	3	Y	1902	1827	1			344
*05	12989	X	7162	-0-	-5827	-0-	1186 1414	1 9	4562	3	Y	1285	1499	1			130
06	12390	X	4140	-0-	-8250	-0-	1142 916	1 9	2082	3	Y	833	732	1			231

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	512 285	1 9	2278	3	Y	259	189	1			197
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	568 306	1 9	2263	3	Y	278	333	1			142
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	748 339	1 9	2193	3	Y	308	314	1			136
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	820 381	1 9	2120	3	Y	346	370	1			112
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	850 321	1 9	1982	3	Y	292	258	1			146
*06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	600 314	1 9	2327	3	Y	285	263	1			168

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	1047 1299	1 9	3335	3	Y	1181	1238	1	1	8	335
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	1054 1168	1 9	2777	3	Y	1062	1075	1			322
03	5301	X	3851	-0-	-1450	-0-	1042 894	1 9	1915	3	Y	813	1003	1			132
04	5430	X	2871	-0-	-2559	-0-	710 669	1 9	1492	3	Y	608	579	1			161
*05	5673	X	2819	-0-	-2854	-0-	666 669	1 9	1484	3	Y	608	635	1			134
06	5490	X	5232	-0-	-258	-0-	1032 1255	1 9	2945	3	Y	1141	1129	1			146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5518	X	18	-0-	-5500	-0-	5	1	13	9	Y	12	7	1			13
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	567	1	2345	3	Y	461	359	1			115
							507	9									
03	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	1613	1	10959	3	Y	1688	1490	1			313
							1857	9									
04	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	1442	1	8004	3	Y	1369	1454	1			228
							1506	9									
*05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	786	1	3539	3	Y	562	652	1			138
							618	9									
06	810	X	108	-0-	-702	-0-	5	1	20	3	Y	75	178	1			35
							83	9									

LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	699	1	5508	3	Y	1359	1330	1	2	8	123
							1495	9									
02	7076	X	5828	-0-	-1248	-0-	663	1	3999	3	Y	1060	1018	1			165
							1166	9									
03	8122	X	2737	-0-	-5385	-0-	362	1	1789	3	Y	533	630	1			68
							586	9									
04	7770	X	1957	-0-	-5813	-0-	304	1	1217	3	Y	396	392	1			72
							436	9									
*05	8029	X	2219	-0-	-5810	-0-	420	1	1325	3	Y	431	459	1			44
							474	9									
06	7440	X	1838	-0-	-5602	-0-	508	1	930	3	Y	364	307	1			101
							400	9									

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	337	1	760	3	Y	337	388	1			96
							371	9									
02	2349	X	1413	-0-	-936	-0-	374	1	643	3	Y	360	347	1			109
							396	9									
03	2511	X	1472	-0-	-1039	-0-	490	1	571	3	Y	374	422	1			61
							411	9									
04	2130	X	1720	-0-	-410	-0-	476	1	819	3	Y	386	345	1			102
							425	9									
*05	1984	X	1922	-0-	-62	-0-	489	1	965	3	Y	425	433	1			94
							468	9									
*06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	388	1	1101	3	Y	404	446	1			52
							444	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
*01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	399	1	978	3	Y	441	473	1			125
							485	9									
02	2030	X	1785	-0-	-245	-0-	441	1	851	3	Y	448	437	1			136
							493	9									
03	2170	X	1617	-0-	-553	-0-	521	1	661	3	Y	395	467	1			64
							435	9									
04	1980	X	1173	-0-	-807	-0-	359	1	487	3	Y	297	282	1			79
							327	9									
*05	2046	X	1039	-0-	-1007	-0-	310	1	431	3	Y	271	290	1			60
							298	9									
06	1860	X	1422	-0-	-438	-0-	283	1	806	3	Y	303	324	1			39
							333	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9362	X	529	-0-	-8833	-0-	190	1	142	3	Y	179	75	1			181
							197	9									
02	10063	X	591	-0-	-9472	-0-	159	1	238	3	Y	176	313	1			44
							194	9									
03	10757	X	610	-0-	-10147	-0-	127	1	321	3	Y	147	164	1			27
							162	9									
04	1710	X	319	-0-	-1391	-0-	108	1	79	3	Y	120	127	1			20
							132	9									
*05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	269	1	852	3	Y	185	160	1			45
							204	9									
06	1050	X	13	-0-	-1037	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	45	1			-0-

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
*01	2449	N	1852	-0-	-597	-0-	356	1	1267	3	Y	208	149	1			159
							229	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	400	1	1465	3	Y	226	270	1			115
							249	9									
03	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	408	1	1097	3	Y	186	219	1			82
							205	9									
04	3000	N	3303	-0-	303	303	768	1	2163	3	Y	338	310	1			110
							372	9									
*05	2232	N	1594	-0-	-638	-0-	501	1	891	3	Y	184	202	1			92
							202	9									
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	364	1	1414	3	Y	189	170	1			111
							208	9									

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2976	X	1770	-0-	-1206	-0-	431	1	666	3	N	612	686	1			240
							673	9									
02	2755	X	1264	-0-	-1491	-0-	719	3	545	9	N	495	714	1			21
03	2945	X	1494	-0-	-1451	-0-	74	1	850	3	N	518	368	1			171
							570	9									
04	2220	X	1865	-0-	-355	-0-	364	1	967	3	N	485	365	1			291
							534	9									
*05	2232	X	1660	-0-	-572	-0-	344	1	786	3	N	482	551	1			222
							530	9									
*06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	316	1	1014	3	N	472	363	1			331
							519	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
*01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	1599	1	6078	3	Y	772	690	1	2	8	232
							849	9									
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	1728	1	6403	3	Y	801	874	1			159
							881	9									
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	1860	1	6382	3	Y	797	835	1			121
							877	9									
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	1840	1	5879	3	Y	757	768	1			110
							833	9									
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					110
*06	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	1591	1	9694	3	Y	994	968	1			136
							1093	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	956	1	4333	3	Y	689	717	1	7	8	193
							758	9									
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	728	1	4861	3	Y	636	730	1			99
							700	9									
03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	884	1	5141	3	Y	698	554	1			243
							768	9									
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	693	1	4558	3	Y	620	714	1			149
							682	9									
*05	5890	X	3368	-0-	-2522	-0-	301	1	2697	3	Y	336					485
							370	9									
06	5700	X	5584	-0-	-116	-0-	479	1	4483	3	Y	565	916	1			134
							622	9									

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

*01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1261	1	3908	3	Y	677	673	1			212
							745	9									
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1237	1	3555	3	Y	618	726	1			104
							680	9									
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	1321	1	3576	3	Y	566	551	1			119
							623	9									
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1056	1	2851	3	Y	441	271	1			289
							485	9									
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					289
*06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	882	1	4505	3	Y	468	508	1			249
							515	9									

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

*01	3100	N	10931	-0-	7831	11714	1493	1	8360	3	Y	980	874	1			199
							1078	9									
02	2900	N	8331	-0-	5431	17145	861	1	6611	3	Y	781	885	1			95
							859	9									
03	24612	X	7467	-0-	-17145	-0-	883	1	5812	3	Y	702	724	1			73
							772	9									
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	800	1	5004	3	Y	625	605	1			93
							688	9									
*05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	758	1	4539	3	Y	554	462	1			185
							609	9									
*06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	726	1	4568	3	Y	525	612	1			98
							578	9									

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

*01	6355	X	4833	-0-	-1522	-0-	744	1	3546	3	Y	494	479	1			100
							543	9									
02	6090	X	4647	-0-	-1443	-0-	519	1	3591	3	Y	488	528	1			60
							537	9									
03	6510	X	4440	-0-	-2070	-0-	570	1	3358	3	Y	465	477	1			48
							512	9									
04	6090	X	4357	-0-	-1733	-0-	578	1	3303	3	Y	433	417	1			64
							476	9									
*05	5518	X	4238	-0-	-1280	-0-	586	1	3197	3	Y	414	340	1			138
							455	9									
06	4800	X	4046	-0-	-754	-0-	502	1	3150	3	Y	358	429	1			67
							394	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	1393	1	7684	3	Y	921	862	1			187
							1013	9									
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	851	1	6372	3	Y	760	854	1			93
							836	9									
03	9641	X	9097	-0-	-544	-0-	1069	1	7085	3	Y	857	861	1			89
							943	9									
04	9330	X	8931	-0-	-399	-0-	1093	1	6981	3	Y	779	752	1			116
							857	9									
*05	9703	X	8050	-0-	-1653	-0-	1024	1	6233	3	Y	721	596	1			241
							793	9									
06	9390	X	7728	-0-	-1662	-0-	959	1	6034	3	Y	668	784	1			125
							735	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
*01	6324	X	4419	-0-	-1905	-0-	610	1	3281	3	Y	480	413	1			172
							528	9									
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	535	1	3091	3	Y	519	592	1			99
							571	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	744	1	2811	3	Y	493	437	1			155
							542	9									
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	595	1	3291	3	Y	483	469	1			169
							531	9									
*05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	560	1	3337	3	Y	451	374	1			246
							496	9									
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	520	1	3180	3	Y	419	515	1			150
							461	9									

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3008	-0-	-92	2906	581	1	2105	3	Y	293	323	1	1	8	88
							322	9									
*02	3832	X	926	-0-	-2906	-0-	294	1	478	3	Y	140	200	1			28
							154	9									
03	4588	X	408	-0-	-4180	-0-	203	1	109	3	Y	87	102	1			13
							96	9									
04	4440	X	51	-0-	-4389	-0-	22	1	29	9	Y	26	35	1			4
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					4
06	2910	X	108	-0-	-2802	-0-	13	1	81	3	Y	13	15	1			2
							14	9									

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	442	1	1012	3	N	611	544	1			431
							672	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	435	1	929	3	N	551	334	1			648
							606	9									
03	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	451	1	929	3	N	518	728	1			438
							570	9									
04	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	482	1	940	3	N	544	496	1			486
							598	9									
*05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	502	1	965	3	N	515	548	1			453
							567	9									
06	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	442	1	1079	3	N	454	535	1			372
							499	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3441	X	1170	-0-	-2271	-0-	2	1	783	3	N	350	356	1			148
							385	9									
02	3364	X	1674	-0-	-1690	-0-	31	1	1168	3	N	432	356	1			224
							475	9									
03	3596	X	1331	-0-	-2265	-0-	925	3	406	9	N	369	489	1			104
04	2190	X	1339	-0-	-851	-0-	866	3	473	9	N	430	365	1			169
*05	2263	X	520	-0-	-1743	-0-	115	3	405	9	N	368	345	1			192
06	1740	X	1150	-0-	-590	-0-	494	1	323	3	N	303	351	1			144
							333	9									

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3441	X	82	-0-	-3359	-0-	24	1	44	3	Y	13	78	1			4
							14	9									
02	3654	X	39	-0-	-3615	-0-	7	1	32	9	Y	29	28	1			5
03	3813	X	131	-0-	-3682	-0-	85	1	46	9	Y	42	38	1			9
04	3690	X	149	-0-	-3541	-0-	92	1	57	9	Y	52	27	1			34
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					34
06	330	X	34	-0-	-296	-0-	1	1	8	3	Y	23	45	1			12
							25	9									

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	214	1	2176	3	N	324	374	1			220
							356	9									
02	3393	X	2786	-0-	-607	-0-	172	1	2305	3	N	281	373	1			128
							309	9									
03	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	227	1	2591	3	N	303	189	1			242
							333	9									
04	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	249	1	2738	3	N	361	375	1			228
							397	9									
*05	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	245	1	1940	3	N	241	352	1			117
							265	9									
06	3240	X	2886	-0-	-354	-0-	302	1	2323	3	N	237					354
							261	9									

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	660	1	2951	3	Y	347	308	1			100
							382	9									
02	4205	X	3487	-0-	-718	-0-	803	1	2363	3	Y	292	231	1			161
							321	9									
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	997	1	4274	3	Y	390	383	1			168
							429	9									
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	1165	1	5604	3	Y	564	605	1			127
							620	9									
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					127
*06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	1106	1	4320	3	Y	572	568	1			131
							629	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	582	1	2445	3	Y	299	232	1			86
							329	9									
02	3248	X	1371	-0-	-1877	-0-	390	1	831	3	Y	136	147	1			75
							150	9									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	759	1	2857	3	Y	306	249	1			132
							337	9									
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	572	1	2318	3	Y	289	356	1			65
							318	9									
*05	3348	X	2951	-0-	-397	-0-	598	1	2165	3	Y	171					236
							188	9									
06	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	582	1	2228	3	Y	295	464	1			67
							325	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
*01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	479	1	1713	3	Y	356	443	1			78
							392	9									
02	5075	X	1237	-0-	-3838	-0-	359	1	677	3	Y	183	176	1			85
							201	9									
03	5425	X	2770	-0-	-2655	-0-	589	1	1765	3	Y	378	345	1			118
							416	9									
04	5250	X	2168	-0-	-3082	-0-	445	1	1383	3	Y	309	311	1			116
							340	9									
*05	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	604	1	1216	3	Y	381	373	1			124
							419	9									
06	2970	X	2550	-0-	-420	-0-	467	1	1857	3	Y	205	213	1			116
							226	9									

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
*01	4154	X	3524	-0-	-630	-0-	1280	1	1719	3	N	477	581	1	1	8	132
							525	9									
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	1157	1	1095	3	N	420	188	1			364
							462	9									
03	3286	X	2248	-0-	-1038	-0-	1241	1	509	3	N	453	571	1			246
							498	9									
04	3180	X	2609	-0-	-571	-0-	1368	1	756	3	N	441	560	1			127
							485	9									
*05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	1236	1	926	3	N	410	381	1			156
							451	9									
06	3180	X	2754	-0-	-426	-0-	1221	1	1074	3	N	417	380	1			193
							459	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5146	X	4004	-0-	-1142	-0-	20	1	3499	3	N	441	380	1			282
							485	9									
02	4814	X	2880	-0-	-1934	-0-	2497	3	383	9	N	348	382	1			248
03	4743	X	3070	-0-	-1673	-0-	2646	3	424	9	N	385	467	1			166
04	3870	X	1793	-0-	-2077	-0-	1530	3	263	9	N	239	370	1			35
*05	3999	X	342	-0-	-3657	-0-	100	3	242	9	N	220	178	1			77
06	3870	X	1471	-0-	-2399	-0-	1241	3	230	9	N	209	171	1			115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7843 X	6143	-0-	-1700	-0-	33	1	5353	3	N	688	571	1			488
						757	9									
02	7337 X	4923	-0-	-2414	-0-	4279	3	644	9	N	585	767	1			306
03	6882 X	2828	-0-	-4054	-0-	2410	3	418	9	N	380	482	1			204
04	6660 X	5615	-0-	-1045	-0-	4952	3	663	9	N	603	566	1			241
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	1					242
06	5940 X	3124	-0-	-2816	-0-	1	1	2696	3	N	388	543	1			87
						427	9									

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

*01	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	941	1	7427	3	N	515	361	1	10	8	334
						567	9									
02	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	408	1	6525	3	N	525	764	1			95
						578	9									
03	8928 X	7971	-0-	-957	-0-	555	1	6823	3	N	539	477	1			157
						593	9									
04	8670 X	6760	-0-	-1910	-0-	484	1	5800	3	N	433	473	1			117
						476	9									
*05	8959 X	21	-0-	-8938	-0-	21	3			N	-0-					117
*06	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	416	1	10040	3	N	641	627	1			131
						705	9									

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

*01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	473	1	8000	3	N	649	532	1			117
						714	9									
03	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	797	1	10155	3	N	746	646	1			217
						821	9									
04	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	670	1	8092	3	N	567	631	1			153
						624	9									
*05	9827 X	21	-0-	-9806	-0-	21	3			N	-0-					153
*06	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	422	1	10184	3	N	666	683	1			136
						733	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

*01	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	1278	1	6232	3	Y	1271	1141	1	4	8	295
						1398	9									
02	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	861	1	5793	3	Y	1307	1477	1			125
						1438	9									
03	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	928	1	5447	3	Y	1321	1279	1			167
						1453	9									
04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	812	1	5285	3	Y	948	884	1			231
						1043	9									
*05	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	581	1	5187	3	Y	1051	976	1			306
						1156	9									
*06	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	504	1	4671	3	Y	1004	861	1			449
						1104	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42751	X	42751	-0-	-0-	-0-	465	1	37809	3	N	4070	4068	0	1	1	-0-
							4477	9					2	8			
*02	39415	X	39415	-0-	-0-	-0-	435	1	34160	3	N	4382	4382	0			-0-
							4820	9									
*03	40205	X	40205	-0-	-0-	-0-	465	1	35407	3	N	3939	3939	0			-0-
							4333	9									
*04	37168	X	37168	-0-	-0-	-0-	450	1	32838	3	N	3527	3527	0			-0-
							3880	9									
*05	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	465	1	30960	3	N	2941	2941	0			-0-
							3235	9									
*06	28090	X	28090	-0-	-0-	-0-	450	1	24932	3	N	2462	2461	0			1
							2708	9									

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5115	X	3777	-0-	-1338	-0-	592	1	2699	3	N	442	616	1			140
							486	9									
02	4437	X	3165	-0-	-1272	-0-	697	1	2015	3	N	412	362	1			190
							453	9									
03	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	770	1	2056	3	N	446	437	1			199
							491	9									
04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	957	1	2206	3	N	437	544	1			92
							481	9									
*05	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	965	1	2184	3	N	462	351	1			203
							508	9									
06	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	902	1	2362	3	N	396	274	1			325
							436	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11687	X	665	-0-	-11022	-0-	110	1	134	3	Y	383	623	1	6	8	88
							421	9									
02	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	1283	1	8917	3	Y	1897	1804	1			181
							2087	9									
03	9300	X	9263	-0-	-37	-0-	1098	1	6492	3	Y	1521	1510	1			192
							1673	9									
04	9000	X	2542	-0-	-6458	-0-	318	1	1690	3	Y	485	559	1			118
							534	9									
*05	9300	X	2225	-0-	-7075	-0-	214	1	1528	3	Y	439	429	1			128
							483	9									
06	9000	X	2311	-0-	-6689	-0-	183	1	1698	3	Y	391	344	1			175
							430	9									

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	646	1	2660	3	Y	420	515	1			92
							462	9									
02	2842	X	934	-0-	-1908	-0-	382	1	374	3	Y	162	179	1			75
							178	9									
03	3038	X	1223	-0-	-1815	-0-	376	1	615	3	Y	211	220	1			66
							232	9									
04	2940	X	1893	-0-	-1047	-0-	444	1	1135	3	Y	285	244	1			107
							314	9									
*05	3038	X	1723	-0-	-1315	-0-	584	1	814	3	Y	295	306	1			96
							325	9									
06	2940	X	1754	-0-	-1186	-0-	323	1	1293	3	Y	125	150	1			71
							138	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
*01	7719	X	5287	-0-	-2432	-0-	831	1	4067	3	N	354	389	1			96
							389	9									
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	1249	1	4398	3	N	365	266	1			195
							402	9									
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	2093	1	7242	3	N	588	543	1			240
							647	9									
04	5340	X	4502	-0-	-838	-0-	1109	1	3019	3	N	340	467	1			113
							374	9									
*05	6479	X	2874	-0-	-3605	-0-	696	1	1991	3	N	170					283
							187	9									
06	9210	X	3731	-0-	-5479	-0-	949	1	2485	3	N	270	402	1			151
							297	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
*01	10881	X	5507	-0-	-5374	-0-	872	1	4248	3	N	352	404	1			97
							387	9									
02	9454	X	687	-0-	-8767	-0-	196	1	430	3	N	55	113	1			39
							61	9									
03	8680	X	514	-0-	-8166	-0-	187	1	279	3	N	44	65	1			18
							48	9									
04	7830	X	963	-0-	-6867	-0-	325	1	549	3	N	81	72	1			27
							89	9									
*05	5518	X	820	-0-	-4698	-0-	302	1	422	3	N	87					114
							96	9									
06	5340	X	1351	-0-	-3989	-0-	345	1	905	3	N	92	151	1			55
							101	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
*01	3100	N	9727	-0-	6627	6627	560	1	7723	3	Y	1313	1293	1			115
							1444	9									
02	2900	N	12932	-0-	10032	16659	674	1	10197	3	Y	1874	1656	1			333
							2061	9									
03	3100	N	10503	-0-	7403	24062	644	1	8104	3	Y	1595	1650	1			278
							1755	9									
04	32885	X	8823	-0-	-24062	-0-	564	1	6760	3	Y	1363	1310	1			331
							1499	9									
*05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	673	1	6172	3	Y	1275	1268	1			338
							1403	9									
*06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	680	1	5237	3	Y	1156	1054	1			440
							1272	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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	10385	X	6541	-0-	-3844	-0-	1067	1	4876	3	N	544	413	1			179
							598	9									
02	9715	X	6728	-0-	-2987	-0-	936	1	5147	3	N	586	687	1			78
							645	9									
03	7037	X	5798	-0-	-1239	-0-	1149	1	4069	3	N	527	440	1			165
							580	9									
04	6690	X	4987	-0-	-1703	-0-	948	1	3536	3	N	457	527	1			95
							503	9									
*05	7192	X	36	-0-	-7156	-0-	36	3			N	-0-					95
06	6960	X	5006	-0-	-1954	-0-	541	1	4071	3	N	358	419	1			34
							394	9									

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

*01	10788	X	4467	-0-	-6321	-0-	776	1	3273	3	N	380	310	1			125
							418	9									
02	10092	X	5877	-0-	-4215	-0-	808	1	4502	3	N	515	571	1			69
							567	9									
03	10602	X	3354	-0-	-7248	-0-	614	1	2377	3	N	330	295	1			104
							363	9									
04	10260	X	3627	-0-	-6633	-0-	716	1	2535	3	N	342	375	1			71
							376	9									
*05	9083	X	36	-0-	-9047	-0-	36	3			N	-0-					71
*06	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	1107	1	8287	3	N	856	846	1			81
							942	9									

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

*01	372	N	152	-0-	-220	-0-	86	1	66	9	Y	60	54	1			18
02	348	N	150	-0-	-198	-0-	83	1	67	9	Y	61	67	1			12
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	108	1	69	9	Y	63	65	1			10
04	420	N	241	-0-	-179	-0-	145	1	96	9	Y	87	84	1			13
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	584	3	Y	98	98	1			13
							108	9									

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

*01	7595	X	3802	-0-	-3793	-0-	565	1	2622	3	Y	559	412	1			201
							615	9									
02	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	1193	1	9188	3	Y	1554	1506	1			249
							1709	9									
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	1040	1	7014	3	Y	1307	1362	1			194
							1438	9									
04	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	934	1	6059	3	Y	1206	1136	1			264
							1327	9									
*05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	911	1	5686	3	Y	1076	1266	1			74
							1184	9									
*06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	892	1	5610	3	Y	1039	692	1			421
							1143	9									

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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

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
*01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	540	1	2389	3	N	227	263	1			60
							250	9									
02	2900	N	3417	-0-	517	517	784	1	2361	3	N	247	177	1			130
							272	9									
03	3316	X	2799	-0-	-517	-0-	701	1	1888	3	N	191	243	1			78
							210	9									
04	2820	X	2311	-0-	-509	-0-	677	1	1394	3	N	218	224	1			72
							240	9									
*05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	891	1	2553	3	N	215					287
							237	9									
*06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	1014	1	2644	3	N	284	412	1			159
							312	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

*01	2170	X	173	-0-	-1997	-0-	13	1	160	9	N	145	174	1	32	8	149
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	32	1	94	9	N	85					234
03	248	N	24	-0-	-224	-0-	13	1	11	9	N	10					244
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	1			N	-0-	173	1			71
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					71
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					71

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

*01	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	797	1	7234	3	Y	1699	1743	1			91
							1869	9									
02	8439	X	8240	-0-	-199	-0-	747	1	5943	3	Y	1409	1292	1			208
							1550	9									
03	9827	X	8576	-0-	-1251	-0-	774	1	6077	3	Y	1568	1595	1			181
							1725	9									
04	9990	X	7936	-0-	-2054	-0-	670	1	5663	3	Y	1457	1439	1			199
							1603	9									
*05	10323	X	7838	-0-	-2485	-0-	675	1	5624	3	Y	1399	1469	1			129
							1539	9									
06	9570	X	7922	-0-	-1648	-0-	728	1	5654	3	Y	1400	1387	1			142
							1540	9									

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

*01	10912	X	8960	-0-	-1952	-0-	66	1	6979	3	Y	1741	1790	1			59
							1915	9									
02	10121	X	988	-0-	-9133	-0-	10	1	663	3	Y	286	341	1			4
							315	9									
03	10602	X	9137	-0-	-1465	-0-	52	1	7560	3	Y	1386	1255	1			135
							1525	9									
04	10320	X	9095	-0-	-1225	-0-	78	1	7233	3	Y	1622	1693	1			64
							1784	9									
*05	10664	X	8731	-0-	-1933	-0-	115	1	6908	3	Y	1553	1494	1			123
							1708	9									
06	8910	X	8108	-0-	-802	-0-	171	1	6376	3	Y	1419	1323	1			219
							1561	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
*01	10509	X	9318	-0-	-1191	-0-	1651	1	5838	3	Y	1663	1802	1			179
							1829	9									
02	8613	X	7801	-0-	-812	-0-	981	1	5106	3	Y	1558	1526	1			211
							1714	9									
03	8122	X	1637	-0-	-6485	-0-	249	1	843	3	Y	495	538	1			168
							545	9									
04	8190	X	446	-0-	-7744	-0-	145	1	135	3	Y	151					319
							166	9									
*05	9331	X	507	-0-	-8824	-0-	197	1	176	3	Y	122	160	1			281
							134	9									
06	9030	X	845	-0-	-8185	-0-	137	1	595	3	Y	103	168	1			216
							113	9									

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

*01	T. A.		14942	-0-	14942	100034	886	1	12437	3	N	1472	1467	1			329
							1619	9									
02	113798	X	13764	-0-	-100034	-0-	823	1	11368	3	N	1430	1507	1			252
							1573	9									
03	15004	X	14234	-0-	-770	-0-	1279	1	11571	3	N	1258	1111	1			399
							1384	9									
04	14520	X	14256	-0-	-264	-0-	1384	1	11436	3	N	1305	1495	1			209
							1436	9									
05	15004	X	6	-0-	-14998	-0-	6	1			N	-0-					209
06	14460	X	1725	-0-	-12735	-0-	239	1	1266	3	N	200					409
							220	9									

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	216	1	1593	3	Y	474	558	1			25
							521	9									
02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	112	1	471	3	Y	320	298	1			47
							352	9									
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	603	1	4602	3	Y	1278	1177	1			148
							1406	9									
04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	753	1	6252	3	Y	1640	1564	1			224
							1804	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*01	10292	X	5841	-0-	-4451	-0-	44	1	4636	3	Y	1055	1090	1			36
							1161	9									
02	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	66	1	6580	3	Y	1309	1330	1			15
							1440	9									
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	50	1	7315	3	Y	1335	1217	1			133
							1469	9									
04	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	77	1	7129	3	Y	1530	1603	1			60
							1683	9									
*05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	111	1	6654	3	Y	1435	1381	1			114
							1579	9									
06	7620	X	6237	-0-	-1383	-0-	132	1	4943	3	Y	1056	1006	1			164
							1162	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
*01	10323	X	9385	-0-	-938	-0-	69	1	7360	3	Y	1778	1819	1			60
							1956	9									
02	7830	X	7572	-0-	-258	-0-	61	1	6096	3	Y	1286	1331	1			15
							1415	9									
03	8370	X	6853	-0-	-1517	-0-	39	1	5664	3	Y	1045	955	1			105
							1150	9									
04	8100	X	7317	-0-	-783	-0-	63	1	5801	3	Y	1321	1374	1			52
							1453	9									
*05	8370	X	7376	-0-	-994	-0-	97	1	5819	3	Y	1327	1274	1			105
							1460	9									
06	8100	X	7272	-0-	-828	-0-	153	1	5704	3	Y	1286	1193	1			198
							1415	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
*01	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	478	1	7645	3	Y	1937	1804	1			284
							2131	9									
02	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	400	1	6501	3	Y	1755	1803	1			236
							1931	9									
03	10633	X	8516	-0-	-2117	-0-	385	1	6428	3	Y	1548	1544	1			240
							1703	9									
04	10140	X	8336	-0-	-1804	-0-	359	1	6361	3	Y	1469	1567	1			142
							1616	9									
*05	10478	X	9405	-0-	-1073	-0-	411	1	7270	3	Y	1567	1610	1			99
							1724	9									
06	9930	X	7674	-0-	-2256	-0-	331	1	5983	3	Y	1236	1169	1			166
							1360	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
*01	13175	X	9220	-0-	-3955	-0-	430	1	6807	3	Y	1803	1692	1			264
							1983	9									
02	10643	X	8225	-0-	-2418	-0-	374	1	5982	3	Y	1699	1735	1			228
							1869	9									
03	10788	X	8254	-0-	-2534	-0-	369	1	6128	3	Y	1597	1577	1			248
							1757	9									
04	10290	X	7967	-0-	-2323	-0-	346	1	6022	3	Y	1454	1562	1			140
							1599	9									
*05	10633	X	7907	-0-	-2726	-0-	349	1	6033	3	Y	1386	1439	1			87
							1525	9									
06	8910	X	7987	-0-	-923	-0-	341	1	6187	3	Y	1326	1235	1			178
							1459	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
*01	19933 X	16438	-0-	-3495	-0-	972	1	13667	3	Y	1635	1812	1			166
						1799	9									
02	16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	993	1	13867	3	Y	1436	1484	1			118
						1580	9									
03	16988 X	12556	-0-	-4432	-0-	1109	1	10369	3	Y	980	1017	1			81
						1078	9									
04	16440 X	15692	-0-	-748	-0-	1522	1	12560	3	Y	1464	1420	1			125
						1610	9									
05	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					125
*06	23306 X	23306	-0-	-0-	-0-	3481	1	18040	3	Y	1623	1276	1			472
						1785	9									

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

*01	9703 X	5317	-0-	-4386	-0-	481	1	3611	3	Y	1114	1161	1			119
						1225	9									
02	6467 X	147	-0-	-6320	-0-	13	1	134	9	Y	122	214	1			27
03	6913 X	148	-0-	-6765	-0-	12	1	136	9	Y	124	121	1			30
04	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	775	1	5675	3	Y	1824	1685	1			169
						2006	9									
*05	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	782	1	6136	3	Y	1733	1754	1			148
						1906	9									
*06	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	757	1	5218	3	Y	1535	1437	1			246
						1689	9									

FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921

*01	17732 X	15686	-0-	-2046	-0-	926	1	13016	3	Y	1585	1763	1			161
						1744	9									
02	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	953	1	13302	3	Y	1273	1329	1			105
						1400	9									
03	15748 X	9808	-0-	-5940	-0-	891	1	8055	3	Y	784	824	1			65
						862	9									
04	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
05	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-					-0-
06	15240 X	42	-0-	-15198	-0-	2	1	12	3	Y	25	18	1			7
						28	9									

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084

*01	14942 X	13443	-0-	-1499	-0-	1145	1	9566	3	Y	2484	2483	1			262
						2732	9									
02	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	1313	1	8602	3	Y	2179	2237	1			204
						2397	9									
03	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	1330	1	8942	3	Y	2342	2279	1			267
						2576	9									
04	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	1113	1	8379	3	Y	2418	2452	1			233
						2660	9									
*05	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	1072	1	8631	3	Y	2375	2397	1			211
						2613	9									
*06	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	1096	1	7555	3	Y	2202	2056	1			357
						2422	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14601	X	10375	-0-	-4226	-0-	915	1	7218	3	Y	2038	2038	1			215
							2242	9									
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	1152	1	7152	3	Y	1963	1997	1			181
							2159	9									
03	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	1185	1	7567	3	Y	2192	2128	1			245
							2411	9									
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	952	1	6763	3	Y	2142	2180	1			207
							2356	9									
*05	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	976	1	7422	3	Y	2226	2237	1			196
							2449	9									
06	9540	X	9495	-0-	-45	-0-	931	1	6422	3	Y	1947	1825	1			318
							2142	9									

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13671	X	12471	-0-	-1200	-0-	1090	1	8789	3	Y	2356	2345	1			248
							2592	9									
02	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	1218	1	7645	3	Y	2067	2121	1			194
							2274	9									
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	1161	1	7439	3	Y	2119	2069	1			244
							2331	9									
04	9660	X	8475	-0-	-1185	-0-	808	1	5633	3	Y	1849	1913	1			180
							2034	9									
*05	9982	X	8011	-0-	-1971	-0-	737	1	5398	3	Y	1705	1730	1			155
							1876	9									
06	9660	X	7581	-0-	-2079	-0-	741	1	5113	3	Y	1570	1466	1			259
							1727	9									

H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37417	X	28581	-0-	-8836	-0-	465	1	26532	3	N	1440	1436	0	41	1	-0-
							1584	9					4	8			
*02	33031	X	25910	-0-	-7121	-0-	435	1	23969	3	N	1369	1369	0			-0-
							1506	9									
*03	33139	X	26823	-0-	-6316	-0-	465	1	24803	3	N	1414	1367	0	39	1	8
							1555	9									
*04	29760	X	24502	-0-	-5258	-0-	450	1	22638	3	N	1285	1194	0	91	1	8
							1414	9									
*05	29729	X	24324	-0-	-5405	-0-	465	1	22465	3	N	1267	1267	0			8
							1394	9									
06	27660	X	23090	-0-	-4570	-0-	812	1	20969	3	N	1190	4	0	1105	1	89
							1309	9									

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34627	X	29375	-0-	-5252	-0-	465	1	27703	3	N	1097	1093	0	41	1	-0-
							1207	9					4	8			
*02	28884	X	26354	-0-	-2530	-0-	435	1	24856	3	N	966	966	0			-0-
							1063	9									
*03	29884	X	26662	-0-	-3222	-0-	465	1	25043	3	N	1049	999	0	41	1	9
							1154	9									
*04	28830	X	24780	-0-	-4050	-0-	450	1	23251	3	N	981	882	0	99	1	9
							1079	9									
*05	29791	X	24036	-0-	-5755	-0-	465	1	22701	3	N	791	791	0			9
							870	9									
06	28410	X	18612	-0-	-9798	-0-	654	1	16867	3	N	992	2	0	925	1	74
							1091	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	756	1	18599	3	N	2282	2084	1	4	8	226
							2510	9									
02	24534	X	22176	-0-	-2358	-0-	758	1	18877	3	N	2310	2457	1			79
							2541	9									
03	25699	X	21663	-0-	-4036	-0-	745	1	18497	3	N	2201	2060	1			220
							2421	9									
04	24870	X	20465	-0-	-4405	-0-	994	1	17140	3	N	2119	2242	1			97
							2331	9									
*05	23715	X	20111	-0-	-3604	-0-	1015	1	16772	3	N	2113	2129	1			81
							2324	9									
06	22950	X	18251	-0-	-4699	-0-	605	1	15605	3	N	1855	1840	1			96
							2041	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
*01	38905	X	20856	-0-	-18049	-0-	756	1	18858	3	N	1129	1075	1	4	8	185
							1242	9									
02	33930	X	30453	-0-	-3477	-0-	1108	1	27674	3	N	1519	1450	1			254
							1671	9									
03	33852	X	31724	-0-	-2128	-0-	1169	1	28758	3	N	1634	1603	1			285
							1797	9									
*04	27602	X	27602	-0-	-0-	-0-	450	1	25594	3	N	1416	34	0	1544	1	123
							1558	9									
*05	32550	X	22177	-0-	-10373	-0-	465	1	20472	3	N	1127	1083	0			167
							1240	9									
06	31500	X	25494	-0-	-6006	-0-	897	1	23136	3	N	1328	4	0	1392	1	99
							1461	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
*01	25327	X	23109	-0-	-2218	-0-	858	1	19561	3	N	2445	2489	1	5	8	242
							2690	9									
02	22156	X	19192	-0-	-2964	-0-	782	1	16192	3	N	2016	2189	1			69
							2218	9									
03	21142	X	19551	-0-	-1591	-0-	848	1	16515	3	N	1989	1859	1			199
							2188	9									
04	24270	X	17971	-0-	-6299	-0-	871	1	15045	3	N	1868	1982	1			85
							2055	9									
*05	23095	X	17546	-0-	-5549	-0-	886	1	14612	3	N	1862	1876	1			71
							2048	9									
06	23160	X	16194	-0-	-6966	-0-	534	1	13783	3	N	1706	1689	1			88
							1877	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
*01	20925	X	19635	-0-	-1290	-0-	667	1	16671	3	N	2088	2149	1	4	8	207
							2297	9									
02	18850	X	17179	-0-	-1671	-0-	583	1	14643	3	N	1775	1921	1			61
							1953	9									
03	18817	X	17229	-0-	-1588	-0-	593	1	14669	3	N	1788	1670	1			179
							1967	9									
04	19080	X	15927	-0-	-3153	-0-	772	1	13308	3	N	1679	1781	1			77
							1847	9									
*05	19623	X	15351	-0-	-4272	-0-	776	1	12763	3	N	1647	1661	1			63
							1812	9									
06	18990	X	14433	-0-	-4557	-0-	476	1	12290	3	N	1515	1500	1			78
							1667	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
*01	27094	X	22008	-0-	-5086	-0-	762	1	18723	3	N	2294	2094	1	4	8	227
							2523	9									
02	25346	X	19745	-0-	-5601	-0-	702	1	16786	3	N	2052	2209	1			70
							2257	9									
03	25482	X	19446	-0-	-6036	-0-	725	1	16557	3	N	1967	1840	1			197
							2164	9									
04	21690	X	20525	-0-	-1165	-0-	1133	1	17092	3	N	2091	2193	1			95
							2300	9									
*05	22010	X	19522	-0-	-2488	-0-	1075	1	16235	3	N	2011	2029	1			77
							2212	9									
06	21300	X	18058	-0-	-3242	-0-	602	1	15584	3	N	1702	1691	1			88
							1872	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
*01	23095	X	21498	-0-	-1597	-0-	727	1	18221	3	N	2318	2428	1	4	8	229
							2550	9									
02	21663	X	19498	-0-	-2165	-0-	662	1	16528	3	N	2098	2255	1			72
							2308	9									
03	23808	X	20229	-0-	-3579	-0-	698	1	17224	3	N	2097	1959	1			210
							2307	9									
*04	23040	X	15339	-0-	-7701	-0-	450	1	13041	3	N	1680	51	0	1765	1	74
							1848	9									
*05	22382	X	17409	-0-	-4973	-0-	465	1	14825	3	N	1926	1922	0	78	1	-0-
							2119	9									
06	20790	X	19189	-0-	-1601	-0-	634	1	16353	3	N	2002	9	0	1890	1	103
							2202	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
*01	22382	X	18669	-0-	-3713	-0-	635	1	15845	3	N	1990	2052	1	4	8	197
							2189	9									
02	20880	X	16771	-0-	-4109	-0-	567	1	14231	3	N	1794	1929	1			62
							1973	9									
03	20832	X	17627	-0-	-3205	-0-	607	1	15016	3	N	1822	1702	1			182
							2004	9									
*04	18180	X	15736	-0-	-2444	-0-	450	1	13457	3	N	1663	30	0	1741	1	74
							1829	9									
*05	18662	X	11589	-0-	-7073	-0-	465	1	10128	3	N	905	902	0	77	1	-0-
							996	9									
06	18060	X	15587	-0-	-2473	-0-	515	1	13288	3	N	1622	3	0	1535	1	84
							1784	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
*01	23126	X	18839	-0-	-4287	-0-	651	1	15992	3	N	1996	2081	1	4	8	198
							2196	9									
02	21257	X	17379	-0-	-3878	-0-	607	1	14751	3	N	1837	1972	1			63
							2021	9									
03	21080	X	17357	-0-	-3723	-0-	598	1	14742	3	N	1834	1714	1			183
							2017	9									
*04	19230	X	15591	-0-	-3639	-0-	450	1	13304	3	N	1670	30	0	1748	1	75
							1837	9									
*05	19096	X	11693	-0-	-7403	-0-	465	1	9930	3	N	1180	1177	0	78	1	-0-
							1298	9									
06	18240	X	15281	-0-	-2959	-0-	504	1	13004	3	N	1612	3	0	1526	1	83
							1773	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
*01	27249	X	20854	-0-	-6395	-0-	721	1	17721	3	N	2193	2284	1	4	8	217
							2412	9									
02	23258	X	19297	-0-	-3961	-0-	676	1	16390	3	N	2028	2175	1			70
							2231	9									
03	21607	X	19571	-0-	-2036	-0-	673	1	16655	3	N	2039	1905	1			204
							2243	9									
04	20550	X	17960	-0-	-2590	-0-	871	1	15018	3	N	1883	2001	1			86
							2071	9									
*05	20925	X	16833	-0-	-4092	-0-	852	1	14006	3	N	1795	1812	1			69
							1975	9									
06	20190	X	16291	-0-	-3899	-0-	538	1	13877	3	N	1705	1686	1			88
							1876	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
*01	23002	X	17032	-0-	-5970	-0-	574	1	14449	3	N	1826	1922	1	4	8	181
							2009	9									
02	19923	X	15471	-0-	-4452	-0-	522	1	13141	3	N	1644	1769	1			56
							1808	9									
03	20367	X	16887	-0-	-3480	-0-	581	1	14397	3	N	1735	1617	1			174
							1909	9									
04	18480	X	15629	-0-	-2851	-0-	759	1	13091	3	N	1617	1717	1			74
							1779	9									
*05	18383	X	15359	-0-	-3024	-0-	775	1	12791	3	N	1630	1642	1			62
							1793	9									
06	16470	X	15027	-0-	-1443	-0-	496	1	12817	3	N	1558	1539	1			81
							1714	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
*01	28582	X	23276	-0-	-5306	-0-	845	1	21071	3	N	1236	1189	1	3	8	202
							1360	9									
02	25404	X	20331	-0-	-5073	-0-	736	1	18494	3	N	1001	1036	1			167
							1101	9									
03	25823	X	21489	-0-	-4334	-0-	792	1	19486	3	N	1101	1076	1			192
							1211	9									
*04	22650	X	18660	-0-	-3990	-0-	450	1	17125	3	N	986	34	0	1059	1	85
							1085	9									
*05	23281	X	15359	-0-	-7922	-0-	465	1	13940	3	N	867	830	0			122
							954	9									
06	22530	X	16961	-0-	-5569	-0-	593	1	15316	3	N	956	1	0	1006	1	71
							1052	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
*01	31527	X	25576	-0-	-5951	-0-	465	1	23483	3	N	1480	1476	0	41	1	-0-
							1628	9					4	8			
*02	28014	X	23066	-0-	-4948	-0-	435	1	21099	3	N	1393	1393	0			-0-
							1532	9									
*03	28334	X	23773	-0-	-4561	-0-	465	1	21724	3	N	1440	1399	0	34	1	7
							1584	9									
*04	25710	X	22049	-0-	-3661	-0-	450	1	20160	3	N	1308	1225	0	83	1	7
							1439	9									
*05	25823	X	21923	-0-	-3900	-0-	465	1	20026	3	N	1302	1302	0			7
							1432	9									
06	24750	X	20639	-0-	-4111	-0-	726	1	18761	3	N	1047	5	0	971	1	78
							1152	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
*01	19964	X	15841	-0-	-4123	-0-	730	1	12693	3	Y	2198	2079	1			347
							2418	9									
02	14819	X	14791	-0-	-28	-0-	696	1	11896	3	Y	1999	2261	1			85
							2199	9									
03	15841	X	15071	-0-	-770	-0-	721	1	12062	3	Y	2080	2050	1			115
							2288	9									
04	15330	X	13152	-0-	-2178	-0-	651	1	10432	3	Y	1881	1683	1			313
							2069	9									
*05	15841	X	10089	-0-	-5752	-0-	579	1	7891	3	Y	1472	1591	1			194
							1619	9									
06	15330	X	12974	-0-	-2356	-0-	633	1	10139	3	Y	2002	1899	1			297
							2202	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
*01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	430	1	7180	3	Y	1353	1281	1			214
							1488	9									
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	438	1	7208	3	Y	1353	1510	1			57
							1488	9									
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	451	1	7223	3	Y	1336	1319	1			74
							1470	9									
04	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	446	1	6865	3	Y	1320	1174	1			220
							1452	9									
*05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	438	1	5802	3	Y	1116	1189	1			147
							1228	9									
*06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	387	1	6188	3	Y	1243	1206	1			184
							1367	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
*01	19437	X	15643	-0-	-3794	-0-	746	1	12575	3	Y	2111	1985	1			442
							2322	9									
02	14413	X	13001	-0-	-1412	-0-	627	1	10651	3	Y	1566	1837	1			171
							1723	9									
03	15407	X	14416	-0-	-991	-0-	701	1	11687	3	Y	1844	1886	1			129
							2028	9									
04	14910	X	13831	-0-	-1079	-0-	701	1	11247	3	Y	1712	1692	1			149
							1883	9									
*05	15407	X	12572	-0-	-2835	-0-	728	1	10111	3	Y	1575	1667	1			57
							1733	9									
06	14910	X	12406	-0-	-2504	-0-	624	1	9968	3	Y	1649	1538	1			168
							1814	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
*01	20243	X	15122	-0-	-5121	-0-	713	1	12234	3	Y	1977	1860	1			415
							2175	9									
02	15225	X	14767	-0-	-458	-0-	703	1	11937	3	Y	1934	2138	1			211
							2127	9									
03	16275	X	14250	-0-	-2025	-0-	696	1	11474	3	Y	1891	1970	1			132
							2080	9									
04	15750	X	13814	-0-	-1936	-0-	708	1	11153	3	Y	1775	1753	1			154
							1953	9									
*05	15779	X	12168	-0-	-3611	-0-	713	1	9727	3	Y	1571	1668	1			57
							1728	9									
06	15270	X	12378	-0-	-2892	-0-	620	1	9909	3	Y	1681	1567	1			171
							1849	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
*01	15438	X	12542	-0-	-2896	-0-	597	1	10120	3	Y	1659	1577	1			348
							1825	9									
02	12180	X	11324	-0-	-856	-0-	528	1	9235	3	Y	1419	1612	1			155
							1561	9									
03	13020	X	12122	-0-	-898	-0-	597	1	9798	3	Y	1570	1615	1			110
							1727	9									
04	12600	X	11219	-0-	-1381	-0-	575	1	9087	3	Y	1415	1402	1			123
							1557	9									
*05	13020	X	9507	-0-	-3513	-0-	557	1	7637	3	Y	1194	1274	1			43
							1313	9									
06	12150	X	10106	-0-	-2044	-0-	508	1	8118	3	Y	1345	1251	1			137
							1480	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
*01	14415	X	10192	-0-	-4223	-0-	497	1	8119	3	Y	1433	1376	1			300
							1576	9									
02	13485	X	9164	-0-	-4321	-0-	434	1	7352	3	Y	1253	1416	1			137
							1378	9									
03	12369	X	11486	-0-	-883	-0-	570	1	9266	3	Y	1500	1532	1			105
							1650	9									
04	11970	X	11006	-0-	-964	-0-	567	1	8909	3	Y	1391	1375	1			121
							1530	9									
*05	12028	X	7870	-0-	-4158	-0-	478	1	6233	3	Y	1054	1137	1			38
							1159	9									
06	11250	X	8639	-0-	-2611	-0-	433	1	6924	3	Y	1165	1085	1			118
							1282	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
*01	45539	X	4812	-0-	-40727	-0-	167	1	4037	3	Y	553	475	0			118
							608	9									
*02	38106	X	-0-	-0-	-38106	-0-					Y	-0-	78	1			40
*03	36115	X	1799	-0-	-34316	-0-	283	1	1140	3	Y	342	43	0	40	1	299
							376	9									
*04	28470	X	3633	-0-	-24837	-0-	1083	1	2317	3	Y	212	362	1			149
							233	9									
*05	29419	X	3402	-0-	-26017	-0-	2180	1	940	3	Y	256	220	1			185
							282	9									
06	4650	X	3361	-0-	-1289	-0-	2446	1	757	3	Y	144					329
							158	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 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
*07	66867	X	41893	-0-	-24974	-0-	840	1	33772	3	Y	6619	6600	0			88
							7281	9									
*08	59396	X	36763	-0-	-22633	-0-	900	1	29480	3	Y	5803	5774	0			117
							6383	9									
*09	49230	X	31798	-0-	-17432	-0-	707	1	25243	3	Y	5316	5246	0			187
							5848	9									
*10	47771	X	29902	-0-	-17869	-0-	823	1	24263	3	Y	4378	4378	0	181	1	6
							4816	9									
*11	41370	X	20615	-0-	-20755	-0-	450	1	16536	3	Y	3299	2912	0	302	1	91
							3629	9									
*12	41881	X	24720	-0-	-17161	-0-	465	1	19743	3	Y	4102	4067	0	102	1	24
							4512	9									
*01	36766	X	5481	-0-	-31285	-0-	465	1	4094	3	Y	838	838	0	4	1	20
							922	9									
*02	30740	X	-0-	-0-	-30740	-0-					Y	-0-					20
*03	29915	X	1489	-0-	-28426	-0-	465	1	536	3	Y	444	363	0			101
							488	9									
*04	23910	X	5629	-0-	-18281	-0-	450	1	3599	3	Y	1436	133	0	1337	1	67
							1580	9									
*05	24707	X	3048	-0-	-21659	-0-	465	1	2218	3	Y	332	296	0			103
							365	9									
06	5310	X	4544	-0-	-766	-0-	450	1	3279	3	Y	741	669	0			175
							815	9									

JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033

*07	51553	X	33360	-0-	-18193	-0-	670	1	26927	3	Y	5239	5220	0			69
							5763	9									
*08	47461	X	26977	-0-	-20484	-0-	666	1	21817	3	Y	4085	4055	0			99
							4494	9									
*09	38310	X	22524	-0-	-15786	-0-	512	1	18205	3	Y	3461	3391	0			169
							3807	9									
*10	34968	X	18453	-0-	-16515	-0-	510	1	14766	3	Y	2888	1773	0	992	1	292
							3177	9									
*11	32280	X	14851	-0-	-17429	-0-	1880	1	10358	3	Y	2375	2133	1			534
							2613	9									
*12	33356	X	27848	-0-	-5508	-0-	3742	1	19585	3	Y	4110	4056	1			588
							4521	9									
*01	26970	X	8630	-0-	-18340	-0-	3515	1	4165	3	Y	864	1286	1			166
							950	9									
*02	21779	X	4176	-0-	-17603	-0-	4176	1			Y	-0-					166
*03	27900	X	1620	-0-	-26280	-0-	465	1	794	3	Y	328	196	0			298
							361	9									
*04	27000	X	20549	-0-	-6451	-0-	450	1	14085	3	Y	5467	278	0	5217	1	270
							6014	9									
*05	27900	X	11661	-0-	-16239	-0-	465	1	8756	3	Y	2218	2218	0			270
							2440	9									
*06	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	450	1	9915	3	Y	3274	3274	0			270
							3601	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	112995	X	33558	-0-	-79437	-0-	703	1	26354	3	N	5910	5901	0			145
							6501	9									
*08	92132	X	2536	-0-	-89596	-0-	2532	1	4	9	N	4					149
*09	68790	X	1661	-0-	-67129	-0-	49	1	1162	3	N	409	401	0			157
							450	9									
*10	60884	X	867	-0-	-60017	-0-	129	1	415	3	N	294					451
							323	9									
*11	49530	X	735	-0-	-48795	-0-	30	1	351	3	N	322	96	0	566	1	111
							354	9									
*12	33542	X	4895	-0-	-28647	-0-	3350	1	1002	3	N	494	192	1			413
							543	9									
*01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	3179	1	897	3	N	462	556	1			319
							508	9									
*02	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	730	1	13281	3	N	3513	3230	0	362	1	240
							3864	9									
*03	32412	X	32412	-0-	-0-	-0-	465	1	25476	3	N	5883	5878	0	50	1	195
							6471	9									
*04	26303	X	26303	-0-	-0-	-0-	450	1	20483	3	N	4882	4094	0	910	1	73
							5370	9									
*05	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	465	1	18602	3	N	3994	3990	0			77
							4393	9									
06	30900	X	22374	-0-	-8526	-0-	450	1	17870	3	N	3685	3108	0	543	1	111
							4054	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	123535	X	45104	-0-	-78431	-0-	978	1	35814	3	N	7556	7553	0			50
							8312	9									
*08	80693	X	41899	-0-	-38794	-0-	465	1	33772	3	N	6965	6964	0			51
							7662	9									
*09	55680	X	34808	-0-	-20872	-0-	1226	1	27200	3	N	5802	5802	0			51
							6382	9									
*10	55242	X	29802	-0-	-25440	-0-	465	1	24083	3	N	4776	4691	0			136
							5254	9									
*11	45270	X	13503	-0-	-31767	-0-	742	1	8570	3	N	3810	3555	0			391
							4191	9									
*12	45105	X	29286	-0-	-15819	-0-	465	1	23691	3	N	4664	4515	0	384	1	156
							5130	9									
*01	41943	X	26794	-0-	-15149	-0-	465	1	21431	3	N	4453	2722	0	1641	1	246
							4898	9									
*02	33669	X	23445	-0-	-10224	-0-	1055	1	18153	3	N	3852	1094	0	2559	1	445
							4237	9									
*03	29822	X	22283	-0-	-7539	-0-	989	1	17094	3	N	3818	3503	1			760
							4200	9									
*04	28350	X	21831	-0-	-6519	-0-	1038	1	16846	3	N	3588	4070	1			278
							3947	9									
*05	29295	X	20086	-0-	-9209	-0-	905	1	15487	3	N	3358	3368	1			268
							3694	9									
06	25890	X	18959	-0-	-6931	-0-	969	1	14666	3	N	3022	2913	1			377
							3324	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
*07	87048	X	34190	-0-	-52858	-0-	669	1	25848	3	N	6975	6956	0			107
							7673	9									
*08	60388	X	27857	-0-	-32531	-0-	465	1	21140	3	N	5684	4723	0	890	1	178
							6252	9									
*09	42990	X	25462	-0-	-17528	-0-	922	1	19810	3	N	4300	245	0	3982	1	251
							4730	9									
*10	35681	X	32489	-0-	-3192	-0-	3535	1	23203	3	N	5228	4541	1			938
							5751	9									
*11	34530	X	11435	-0-	-23095	-0-	557	1	7611	3	N	2970	2872	0	738	1	298
							3267	9									
*12	34162	X	22926	-0-	-11236	-0-	465	1	17999	3	N	4056	3900	0	170	1	284
							4462	9									
*01	32798	X	21495	-0-	-11303	-0-	465	1	16662	3	N	3971	2396	0	1654	1	205
							4368	9									
*02	30363	X	21145	-0-	-9218	-0-	912	1	16172	3	N	3692	682	0	2762	1	453
							4061	9									
*03	32457	X	20369	-0-	-12088	-0-	882	1	15773	3	N	3376	3216	1			613
							3714	9									
*04	22200	X	18404	-0-	-3796	-0-	852	1	14306	3	N	2951	3083	1			481
							3246	9									
*05	22940	X	17548	-0-	-5392	-0-	773	1	13664	3	N	2828	3102	1			207
							3111	9									
06	21900	X	16197	-0-	-5703	-0-	827	1	12492	3	N	2616	2550	1			273
							2878	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927

*07	105958	X	36178	-0-	-69780	-0-	762	1	28493	3	N	6294	6289	0			130
							6923	9									
*08	80941	X	32585	-0-	-48356	-0-	465	1	26223	3	N	5361	5360	0			131
							5897	9									
*09	56310	X	27396	-0-	-28914	-0-	964	1	21200	3	N	4756	4756	0			131
							5232	9									
*10	43896	X	23978	-0-	-19918	-0-	465	1	18847	3	N	4242	2405	0	1086	1	882
							4666	9									
*11	38280	X	14922	-0-	-23358	-0-	733	1	10077	3	N	3738	3275	0	1101	1	244
							4112	9									
*12	36177	X	26436	-0-	-9741	-0-	465	1	21342	3	N	4208	4096	0	131	1	225
							4629	9									
*01	32581	X	24622	-0-	-7959	-0-	465	1	19702	3	N	4050	2394	0	1664	1	217
							4455	9									
*02	26477	X	23531	-0-	-2946	-0-	1033	1	18178	3	N	3927	381	0	3302	1	461
							4320	9									
*03	26536	X	23642	-0-	-2894	-0-	1052	1	18627	3	N	3603	3383	1			681
							3963	9									
*04	25590	X	22500	-0-	-3090	-0-	1060	1	17561	3	N	3526	3608	1			599
							3879	9									
*05	32119	X	32119	-0-	-0-	-0-	1494	1	26261	3	N	3967	4263	1			303
							4364	9									
06	24330	X	19559	-0-	-4771	-0-	1015	1	15344	3	N	2909	2936	1			276
							3200	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	137547	X	48379	-0-	-89168	-0-	984	1	38930	3	N	7695	7664	0			103
							8465	9									
*08	88195	X	42358	-0-	-45837	-0-	1033	1	33860	3	N	6786	6764	0			125
							7465	9									
*09	67050	X	36900	-0-	-30150	-0-	824	1	29255	3	N	6201	6200	0			126
							6821	9									
*10	61938	X	33556	-0-	-28382	-0-	917	1	26688	3	N	5410	5400	0			136
							5951	9									
*11	53490	X	26884	-0-	-26606	-0-	450	1	21491	3	N	4494	3853	0	556	1	221
							4943	9									
*12	48391	X	31285	-0-	-17106	-0-	465	1	25713	3	N	4643	3747	0	941	1	176
							5107	9									
*01	42346	X	29455	-0-	-12891	-0-	465	1	23836	3	N	4685	2877	0	1750	1	234
							5154	9									
*02	35670	X	31101	-0-	-4569	-0-	435	1	25624	3	N	4584	152	0	4451	1	215
							5042	9									
*03	33542	X	26803	-0-	-6739	-0-	1875	1	20926	3	N	3638	3550	1			303
							4002	9									
*04	30270	X	23180	-0-	-7090	-0-	1038	1	18420	3	N	3384	3354	1			333
							3722	9									
*05	33263	X	21809	-0-	-11454	-0-	1243	1	17075	3	N	3174	3172	1			335
							3491	9									
06	32190	X	26294	-0-	-5896	-0-	1741	1	20574	3	N	3617	3517	1			435
							3979	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
*07	117335	X	54813	-0-	-62522	-0-	1229	1	44937	3	N	7861	7861	0			277
							8647	9									
*08	87606	X	47069	-0-	-40537	-0-	465	1	39012	3	N	6902	6902	0			277
							7592	9									
*09	61950	X	39402	-0-	-22548	-0-	1439	1	32044	3	N	5381	5332	0			326
							5919	9									
*10	54808	X	33800	-0-	-21008	-0-	465	1	27861	3	N	4976	4964	0	189	1	149
							5474	9									
*11	53040	X	9913	-0-	-43127	-0-	516	1	6876	3	N	2292	2159	0			282
							2521	9									
*12	54808	X	23837	-0-	-30971	-0-	465	1	19688	3	N	3349	3245	0	194	1	192
							3684	9									
*01	47058	X	22433	-0-	-24625	-0-	465	1	18370	3	N	3271	1926	0	1306	1	231
							3598	9									
*02	38106	X	20582	-0-	-17524	-0-	908	1	15958	3	N	3378	665	0	2560	1	384
							3716	9									
*03	33821	X	21977	-0-	-11844	-0-	984	1	17474	3	N	3199	2865	1			718
							3519	9									
*04	23070	X	21523	-0-	-1547	-0-	1030	1	17114	3	N	3072	3432	1			358
							3379	9									
*05	23839	X	20357	-0-	-3482	-0-	923	1	16191	3	N	2948	2995	1			311
							3243	9									
06	21690	X	18917	-0-	-2773	-0-	991	1	14977	3	N	2681	2754	1			238
							2949	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
*07	180978	X	97524	-0-	-83454	-0-	223	1	87653	3	N	8771	8761	0			251
							9648	9									
*08	151032	X	84403	-0-	-66629	-0-	295	1	75981	3	N	7388	7357	0	189	1	93
							8127	9									
*09	123510	X	73840	-0-	-49670	-0-	287	1	66953	3	N	6000	5998	0			95
							6600	9									
*10	119970	X	63408	-0-	-56562	-0-	282	1	57862	3	N	4785	4726	0			154
							5264	9									
*11	106410	X	21151	-0-	-85259	-0-	101	1	17636	3	N	3104	2851	0	183	1	224
							3414	9									
*12	97526	X	55040	-0-	-42486	-0-	1309	1	48317	3	N	4922	4473	0	381	1	292
							5414	9									
*01	84413	X	47477	-0-	-36936	-0-	1509	1	41362	3	N	4187	3338	0	743	1	398
							4606	9									
*02	71369	X	40732	-0-	-30637	-0-	1570	1	34874	3	N	3898	1230	0	2747	1	319
							4288	9									
*03	63426	X	35697	-0-	-27729	-0-	465	1	31314	3	N	3562	1760	0	2024	1	97
							3918	9									
*04	53250	X	33252	-0-	-19998	-0-	450	1	29391	3	N	3101	846	0	1998	1	354
							3411	9									
*05	55025	X	-0-	-0-	-55025	-0-					N	2					356
06	45960	X	37609	-0-	-8351	-0-	1559	1	32398	3	N	3320	27	0	3406	1	243
							3652	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874

*07	160735	X	110564	-0-	-50171	-0-	265	1	99830	3	N	9517	9515	0			81
							10469	9									
*08	138074	X	96498	-0-	-41576	-0-	330	1	86618	3	N	8682	8682	0			81
							9550	9									
*09	119460	X	91958	-0-	-27502	-0-	361	1	83605	3	N	7265	7265	0			81
							7992	9									
*10	122512	X	83511	-0-	-39001	-0-	370	1	76061	3	N	6436	6434	0			83
							7080	9									
*11	115740	X	25966	-0-	-89774	-0-	121	1	22049	3	N	3451	3214	0	283	1	37
							3796	9									
*12	110577	X	53702	-0-	-56875	-0-	1275	1	47532	3	N	4450	4329	0			158
							4895	9									
*01	96503	X	46710	-0-	-49793	-0-	1489	1	41120	3	N	3728	3311	0	371	1	204
							4101	9									
*02	88885	X	40828	-0-	-48057	-0-	1558	1	35464	3	N	3460	1135	0	2406	1	123
							3806	9									
*03	83514	X	40546	-0-	-42968	-0-	465	1	36378	3	N	3366	2159	0	1215	1	115
							3703	9									
*04	51960	X	36062	-0-	-15898	-0-	450	1	32446	3	N	2878	895	0	1841	1	257
							3166	9									
*05	53692	X	-0-	-0-	-53692	-0-					N	-0-					257
06	45210	X	29890	-0-	-15320	-0-	1236	1	25666	3	N	2716	48	0	2734	1	191
							2988	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 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
*07	130944	X	41985	-0-	-88959	-0-	94	1	37708	3	N	3803	3802	0			59
							4183	9									
*08	99293	X	38820	-0-	-60473	-0-	138	1	34903	3	N	3435	3433	0			61
							3779	9									
*09	75690	X	33752	-0-	-41938	-0-	132	1	30514	3	N	2824	2824	0			61
							3106	9									
*10	64139	X	27267	-0-	-36872	-0-	118	1	24359	3	N	2536	2381	0			216
							2790	9									
*11	49440	X	9636	-0-	-39804	-0-	41	1	7953	3	N	1493	1397	0	179	1	133
							1642	9									
*12	41974	X	35240	-0-	-6734	-0-	842	1	31228	3	N	2882	2817	0	185	1	13
							3170	9									
*01	38812	X	31911	-0-	-6901	-0-	1032	1	28204	3	N	2432	1655	0	555	1	235
							2675	9									
*02	32625	X	28716	-0-	-3909	-0-	1169	1	25033	3	N	2285	573	0	1669	1	278
							2514	9									
*03	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	4933	1	32089	3	N	2691	2676	1			293
							2960	9									
*04	34688	X	34688	-0-	-0-	-0-	4860	1	27175	3	N	2412	2394	1			311
							2653	9									
*05	35278	X	32	-0-	-35246	-0-	3	1	29	9	N	26					337
06	39180	X	25912	-0-	-13268	-0-	1078	1	22380	3	N	2231	58	0	2389	1	121
							2454	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
*07	160983	X	51305	-0-	-109678	-0-	117	1	46487	3	N	4274	4274	0			133
							4701	9									
*08	131347	X	41207	-0-	-90140	-0-	138	1	36809	3	N	3873	3760	0	181	1	65
							4260	9									
*09	107670	X	32899	-0-	-74771	-0-	130	1	29538	3	N	2937	2937	0			65
							3231	9									
*10	93248	X	29054	-0-	-64194	-0-	124	1	25505	3	N	3114	3114	0			65
							3425	9									
*11	66870	X	12697	-0-	-54173	-0-	66	1	10672	3	N	1781	1695	0			151
							1959	9									
*12	55084	X	55084	-0-	-0-	-0-	1316	1	48991	3	N	4343	4263	0	186	1	45
							4777	9									
*01	50909	X	50909	-0-	-0-	-0-	1630	1	44851	3	N	4025	2722	0	1110	1	238
							4428	9									
*02	39733	X	39733	-0-	-0-	-0-	1529	1	34863	3	N	3037	1092	0	1955	1	228
							3341	9									
*03	55459	X	35854	-0-	-19605	-0-	465	1	32108	3	N	2983	1859	0	1261	1	91
							3281	9									
*04	53310	X	31130	-0-	-22180	-0-	450	1	27872	3	N	2553	908	0	1659	1	77
							2808	9									
*05	55087	X	836	-0-	-54251	-0-	835	3	1	9	N	1					78
06	49260	X	26457	-0-	-22803	-0-	1077	1	22447	3	N	2666	94	0	2528	1	122
							2933	9									

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
*01	46717	X	4535	-0-	-42182	-0-	196	1	4087	3	Y	229	202	0			98
							252	9									
*02	38222	X	-0-	-0-	-38222	-0-					Y	-0-	65	1			33
*03	50530	X	20029	-0-	-30501	-0-	861	1	14734	3	Y	4031	4022	0	33	1	9
							4434	9									
*04	50370	X	40611	-0-	-9759	-0-	450	1	31995	3	Y	7424	7211	0	100	1	122
							8166	9									
*05	52049	X	25103	-0-	-26946	-0-	465	1	21077	3	Y	3237	3237	0	74	1	48
							3561	9									
*06	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	450	1	18031	3	Y	2700	2700	0			48
							2970	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34162	X	24188	-0-	-9974	-0-	465	1	19246	3	N	4070	2966	0	1271	1	48
							4477	9									
*02	29290	X	23748	-0-	-5542	-0-	1015	1	18238	3	N	4086	1186	0	2565	1	383
							4495	9									
*03	27652	X	25337	-0-	-2315	-0-	465	1	20554	3	N	3925	41	0	3574	1	693
							4318	9									
04	25770	X	22778	-0-	-2992	-0-	1797	1	17077	3	N	3549	4012	1			230
							3904	9									
*05	26629	X	24107	-0-	-2522	-0-	4988	1	15399	3	N	3382	3210	1			402
							3720	9									
06	24570	X	19539	-0-	-5031	-0-	1038	1	15099	3	N	3093	3391	1			104
							3402	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847

*07	174251	X	120742	-0-	-53509	-0-	279	1	108955	3	N	10462	10460	0			50
							11508	9									
*08	156457	X	108769	-0-	-47688	-0-	376	1	98344	3	N	9135	9135	0			50
							10049	9									
*09	138090	X	96795	-0-	-41295	-0-	375	1	88379	3	N	7310	7310	0			50
							8041	9									
*10	142693	X	83419	-0-	-59274	-0-	370	1	76023	3	N	6387	6386	0			51
							7026	9									
*11	134760	X	23014	-0-	-111746	-0-	98	1	18583	3	N	3939	3725	0	180	1	85
							4333	9									
*12	120745	X	49645	-0-	-71100	-0-	1131	1	43423	3	N	4628	4609	0			104
							5091	9									
*01	108779	X	45454	-0-	-63325	-0-	1450	1	40070	3	N	3576	3340	0	185	1	155
							3934	9									
*02	93554	X	45387	-0-	-48167	-0-	1742	1	39818	3	N	3479	1278	0	2114	1	242
							3827	9									
*03	83421	X	41725	-0-	-41696	-0-	465	1	37809	3	N	3137	2023	0	1285	1	71
							3451	9									
*04	48060	X	34737	-0-	-13323	-0-	450	1	31199	3	N	2807	998	0	1842	1	38
							3088	9									
*05	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-					N	-0-					38
06	46950	X	32070	-0-	-14880	-0-	1329	1	27583	3	N	2871	56	0	2728	1	125
							3158	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 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	105028	X	51916	-0-	-53112	-0-	1071 7986	1 9	42859	3	N	7260	7260	0			58
*08	79267	X	44856	-0-	-34411	-0-	1116 7099	1 9	36641	3	N	6454	6441	0			71
*09	68190	X	38521	-0-	-29669	-0-	878 6526	1 9	31117	3	N	5933	5932	0			72
*10	67580	X	35195	-0-	-32385	-0-	980 5752	1 9	28463	3	N	5229	5227	0			74
*11	57090	X	26941	-0-	-30149	-0-	450 3619	1 9	22872	3	N	3290	2704	0	565	1	95
*12	51925	X	27291	-0-	-24634	-0-	465 4250	1 9	22576	3	N	3864	3737	0			222
*01	44857	X	28178	-0-	-16679	-0-	465 4619	1 9	23094	3	N	4199	2316	0	2022	1	83
*02	37236	X	23517	-0-	-13719	-0-	435 4026	1 9	19056	3	N	3660	179	0	3190	1	374
*03	35185	X	18550	-0-	-16635	-0-	1372 2698	1 9	14480	3	N	2453	2405	1			422
*04	26910	X	25989	-0-	-921	-0-	1547 3926	1 9	20516	3	N	3569	3582	1			409
*05	28179	X	23913	-0-	-4266	-0-	2010 3840	1 9	18063	3	N	3491	3512	1			388
06	27270	X	25192	-0-	-2078	-0-	1694 3518	1 9	19980	3	N	3198	3348	1			238

RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292

*07	88288	X	43407	-0-	-44881	-0-	882 7132	1 9	35393	3	N	6484	6483	0			143
*08	71393	X	38242	-0-	-33151	-0-	959 6398	1 9	30885	3	N	5816	5803	0			156
*09	64680	X	31552	-0-	-33128	-0-	725 4996	1 9	25831	3	N	4542	4542	0			156
*10	57164	X	29646	-0-	-27518	-0-	832 4457	1 9	24357	3	N	4052	4050	0			158
*11	47190	X	28421	-0-	-18769	-0-	450 5001	1 9	22970	3	N	4546	4542	0			162
*12	43400	X	30981	-0-	-12419	-0-	465 4847	1 9	25669	3	N	4406	4202	0	184	1	182
*01	38223	X	25480	-0-	-12743	-0-	465 4188	1 9	20827	3	N	3807	2219	0	1561	1	209
*02	30508	X	22629	-0-	-7879	-0-	435 4121	1 9	18073	3	N	3746	128	0	3388	1	439
*03	30876	X	25537	-0-	-5339	-0-	1713 4050	1 9	19774	3	N	3682	3740	1			381
*04	30000	X	26040	-0-	-3960	-0-	1146 3905	1 9	20989	3	N	3550	3457	1			474
*05	31000	X	26973	-0-	-4027	-0-	1519 3802	1 9	21652	3	N	3456	3620	1			310
06	24660	X	21571	-0-	-3089	-0-	1437 3176	1 9	16958	3	N	2887	2928	1			269

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*01	58249	X	28943	-0-	-29306	-0-	465	1	23131	3	Y	4861	2715	0	2175	1	58
							5347	9					10	8			
*02	45936	X	-0-	-0-	-45936	-0-					Y	-0-	58	1			-0-
*03	53599	X	14709	-0-	-38890	-0-	465	1	10634	3	Y	3282	3282	0			-0-
							3610	9									
*04	51150	X	12374	-0-	-38776	-0-	450	1	9296	3	Y	2389	1919	0	438	1	32
							2628	9									
*05	52855	X	12950	-0-	-39905	-0-	651	1	10177	3	Y	1929	1677	1			284
							2122	9									
06	27570	X	10714	-0-	-16856	-0-	903	1	8054	3	Y	1597	1627	1			254
							1757	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
*01	48422	X	33621	-0-	-14801	-0-	465	1	27308	3	Y	5316	3148	0	2176	1	58
							5848	9					12	8			
*02	45588	X	30770	-0-	-14818	-0-	435	1	24837	3	Y	4998	1119	0	3779	1	158
							5498	9									
*03	48732	X	33826	-0-	-14906	-0-	1777	1	27120	3	Y	4481	4410	1			229
							4929	9									
04	38430	X	29986	-0-	-8444	-0-	2008	1	23554	3	Y	4022	3963	1			288
							4424	9									
*05	39711	X	27645	-0-	-12066	-0-	1565	1	21511	3	Y	4154	3831	1			611
							4569	9									
06	32070	X	24564	-0-	-7506	-0-	2077	1	18510	3	Y	3615	3646	1			580
							3977	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
*01	39153	X	21235	-0-	-17918	-0-	465	1	16550	3	Y	3836	2020	0	1831	1	49
							4220	9					7	8			
*02	36366	X	-0-	-0-	-36366	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
*03	38874	X	20260	-0-	-18614	-0-	465	1	14777	3	Y	4562	4562	0			-0-
							5018	9									
*04	32760	X	22054	-0-	-10706	-0-	450	1	16535	3	Y	4608	4303	0	284	1	21
							5069	9									
*05	33852	X	19330	-0-	-14522	-0-	465	1	15517	3	Y	3044	3044	0	21	1	-0-
							3348	9									
06	20160	X	11223	-0-	-8937	-0-	450	1	9072	3	Y	1546	1546	0			-0-
							1701	9									

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
*01	50902	X	29866	-0-	-21036	-0-	465	1	23696	3	Y	5186	3281	0	1909	1	51
							5705	9					10	8			
*02	48749	X	25660	-0-	-23089	-0-	435	1	20420	3	Y	4368	1165	0	3123	1	131
							4805	9									
*03	52111	X	36575	-0-	-15536	-0-	2430	1	28927	3	Y	4744	4632	1			243
							5218	9									
04	35520	X	30699	-0-	-4821	-0-	2456	1	23824	3	Y	4017	3972	1			288
							4419	9									
*05	36704	X	29218	-0-	-7486	-0-	2006	1	22489	3	Y	4294	3950	1			632
							4723	9									
06	39540	X	26459	-0-	-13081	-0-	2246	1	20023	3	Y	3809	3830	1			611
							4190	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	61225	X	5879	-0-	-55346	-0-	5384	1	239	3	N	233	176	1			228
							256	9									
*02	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	952	1	13118	3	N	1991	1522	0	370	1	327
							2190	9									
*03	41744	X	41744	-0-	-0-	-0-	465	1	36431	3	N	4407	4380	0	188	1	166
							4848	9									
*04	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	450	1	25989	3	N	2543	2541	0	38	1	130
							2797	9									
*05	26770	X	26770	-0-	-0-	-0-	465	1	23865	3	N	2218	2205	0			143
							2440	9									
06	38490	X	24766	-0-	-13724	-0-	450	1	22344	3	N	1793	1681	0			255
							1972	9									

POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	68417	X	33091	-0-	-35326	-0-	465	1	28878	3	N	3407	2498	0	904	1	142
							3748	9									
*02	54201	X	37203	-0-	-16998	-0-	1727	1	31419	3	N	3688	1102	0	2359	1	369
							4057	9									
*03	54560	X	34133	-0-	-20427	-0-	465	1	30221	3	N	3134	1878	0	1481	1	144
							3447	9									
*04	35190	X	30041	-0-	-5149	-0-	450	1	26274	3	N	3015	990	0	1879	1	290
							3317	9									
*05	39773	X	35785	-0-	-3988	-0-	465	1	31664	3	N	3324	2813	0	641	1	160
							3656	9									
06	38490	X	29647	-0-	-8843	-0-	450	1	26186	3	N	2737	907	0	1887	1	103
							3011	9									

POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 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
*01	69440	X	31891	-0-	-37549	-0-	465	1	27542	3	N	3531	2637	0	910	1	140
							3884	9									
*02	59450	X	42055	-0-	-17395	-0-	1980	1	35442	3	N	4212	1639	0	2212	1	501
							4633	9									
*03	53754	X	33643	-0-	-20111	-0-	465	1	29317	3	N	3510	2177	0	1670	1	164
							3861	9									
*04	36120	X	27295	-0-	-8825	-0-	450	1	23662	3	N	2894	699	0	1980	1	379
							3183	9									
*05	44950	X	99	-0-	-44851	-0-	6	1	16	3	N	70					449
							77	9									
06	43500	X	36384	-0-	-7116	-0-	2079	1	30243	3	N	3693	3977	1			165
							4062	9									

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
*01	93124	X	45159	-0-	-47965	-0-	582	1	40169	3	Y	4007	3664	0	331	1	74
							4408	9									
*02	74298	X	42043	-0-	-32255	-0-	634	1	37239	3	Y	3791	1494	0	2237	1	134
							4170	9									
*03	79422	X	41418	-0-	-38004	-0-	465	1	36830	3	Y	3748	2477	0	1276	1	129
							4123	9									
*04	54060	X	33999	-0-	-20061	-0-	450	1	30139	3	Y	3100	684	0	2137	1	408
							3410	9									
*05	55831	X	68	-0-	-55763	-0-	38	3	30	9	Y	27					435
06	43710	X	20709	-0-	-23001	-0-	715	1	17520	3	Y	2249	2522	1			162
							2474	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	92442	X	54610	-0-	-37832	-0-	712	1	48775	3	Y	4657	4191	0	453	1	87
							5123	9									
*02	76125	X	46514	-0-	-29611	-0-	701	1	41148	3	Y	4241	1619	0	2556	1	153
							4665	9									
*03	70091	X	56902	-0-	-13189	-0-	465	1	51261	3	Y	4705	2712	0	1951	1	195
							5176	9									
*04	66180	X	38615	-0-	-27565	-0-	450	1	34698	3	Y	3152	1908	0	1223	1	216
							3467	9									
*05	68386	X	-0-	-0-	-68386	-0-					Y	-0-					216
06	55080	X	23358	-0-	-31722	-0-	806	1	19735	3	Y	2561	2629	1			148
							2817	9									

WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325

*01	141701	X	71829	-0-	-69872	-0-	933	1	64043	3	Y	6230	5599	0	550	1	86
							6853	9					45	8			
*02	73631	X	60518	-0-	-13113	-0-	916	1	54443	3	Y	4690	4521	0	235	1	20
							5159	9									
*03	78709	X	53321	-0-	-25388	-0-	465	1	48171	3	Y	4259	4259	0	18	1	2
							4685	9									
*04	76170	X	44876	-0-	-31294	-0-	450	1	40026	3	Y	4000	2818	0	1032	1	152
							4400	9									
*05	78709	X	45288	-0-	-33421	-0-	121	1	40911	3	Y	3869	3845	0			176
							4256	9									
06	69450	X	36326	-0-	-33124	-0-	450	1	32354	3	Y	3202	3038	0	266	1	74
							3522	9									

MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127

*01	168299	X	37561	-0-	-130738	-0-	67	1	33180	3	N	3922	3901	0			275
							4314	9									
*02	157441	X	-0-	-0-	-157441	-0-					N	1	223	1			53
*03	140554	X	2114	-0-	-138440	-0-	7	1	1819	3	N	262	14	0	184	1	117
							288	9									
*04	110940	X	36446	-0-	-74494	-0-	143	1	30452	3	N	5319	5251	0	85	1	100
							5851	9									
*05	114638	X	44054	-0-	-70584	-0-	321	1	37637	3	N	5542	5542	0			100
							6096	9									
*06	52011	X	52011	-0-	-0-	-0-	117	1	44455	3	N	6763	6733	0			130
							7439	9									

MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069

*01	200632	X	40838	-0-	-159794	-0-	72	1	35286	3	N	4982	4969	0			150
							5480	9									
*02	159152	X	-0-	-0-	-159152	-0-					N	-0-	33	1			117
03	149730	X	183	-0-	-149547	-0-	1	1	148	3	N	31	1	0			147
							34	9									
04	114450	X	-0-	-0-	-114450	-0-					N	16	104	1			59
05	118265	X	-0-	-0-	-118265	-0-					N	-0-					59
06	39510	X	-0-	-0-	-39510	-0-					N	-0-					59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	192851	X	146398	-0-	-46453	-0-	259	1	127763	3	Y	16705	16659	0			208
							18376	9									
*02	99006	X	81193	-0-	-17813	-0-	211	1	71257	3	Y	8841	8227	0	730	1	92
							9725	9									
*03	105834	X	54748	-0-	-51086	-0-	181	1	48542	3	Y	5477	5476	0	41	1	52
							6025	9									
*04	102420	X	46840	-0-	-55580	-0-	195	1	41792	3	Y	4412	4322	0	111	1	31
							4853	9									
*05	105834	X	36889	-0-	-68945	-0-	282	1	32758	3	Y	3499	3455	0			75
							3849	9									
06	102420	X	50452	-0-	-51968	-0-	119	1	45187	3	Y	4678	4654	0			99
							5146	9									

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
*01	82770	X	55598	-0-	-27172	-0-	99	1	49780	3	Y	5199	5154	0			60
							5719	9									
*02	66265	X	41071	-0-	-25194	-0-	108	1	36158	3	Y	4368	3983	0	334	1	111
							4805	9									
*03	70835	X	37502	-0-	-33333	-0-	123	1	32953	3	Y	4024	4023	0	17	1	95
							4426	9									
*04	62700	X	31165	-0-	-31535	-0-	127	1	27335	3	Y	3366	2856	0	396	1	209
							3703	9									
*05	64790	X	25091	-0-	-39699	-0-	188	1	22152	3	Y	2501	2501	0			209
							2751	9									
06	53790	X	25322	-0-	-28468	-0-	60	1	22657	3	Y	2368	2345	0			232
							2605	9									

LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	148924	X	99219	-0-	-49705	-0-	176	1	87564	3	Y	10435	10390	0			163
							11479	9									
*02	103356	X	66603	-0-	-36753	-0-	173	1	58565	3	Y	7150	6267	0	907	1	139
							7865	9									
*03	110484	X	56504	-0-	-53980	-0-	184	1	49316	3	Y	6367	6366	0	58	1	82
							7004	9									
*04	106920	X	51322	-0-	-55598	-0-	209	1	44357	3	Y	6142	6065	0	118	1	41
							6756	9									
*05	110484	X	34570	-0-	-75914	-0-	253	1	30008	3	Y	3917	3917	0			41
							4309	9									
06	96030	X	42313	-0-	-53717	-0-	98	1	37270	3	Y	4495	4471	0			65
							4945	9									

POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	40827	X	28953	-0-	-11874	-0-	465	1	25142	3	N	3042	2127	0	549	1	483
							3346	9									
*02	42427	X	28998	-0-	-13429	-0-	1332	1	24272	3	N	3085	957	0	2398	1	213
							3394	9									
*03	45353	X	40485	-0-	-4868	-0-	5090	1	31719	3	N	3342	2985	1			570
							3676	9									
04	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	2872	1	27642	3	N	2915	3134	1			351
							3207	9									
*05	34503	X	103	-0-	-34400	-0-	24	1	43	3	N	33					384
							36	9									
06	38580	X	30342	-0-	-8238	-0-	1752	1	25467	3	N	2839	3099	1			124
							3123	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
*01	143499	X	91844	-0-	-51655	-0-	165	1	81916	3	Y	8875	8830	0			157
							9763	9									
*02	113390	X	76433	-0-	-36957	-0-	202	1	67758	3	Y	7703	7469	0	356	1	35
							8473	9									
*03	114886	X	72620	-0-	-42266	-0-	240	1	64384	3	Y	7269	7268	0	16	1	20
							7996	9									
*04	105060	X	61555	-0-	-43505	-0-	253	1	53918	3	Y	6713	6600	0	104	1	29
							7384	9									
*05	108562	X	38594	-0-	-69968	-0-	285	1	33683	3	Y	4205	4156	0			78
							4626	9									
06	88890	X	57451	-0-	-31439	-0-	133	1	50656	3	Y	6056	6033	0			101
							6662	9									

LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689

*01	78275	X	38971	-0-	-39304	-0-	497	1	34093	3	Y	3983	2812	0	1099	1	134
							4381	9									
*02	61219	X	38205	-0-	-23014	-0-	573	1	33639	3	Y	3630	1051	0	2556	1	157
							3993	9									
*03	55769	X	37045	-0-	-18724	-0-	2445	1	30561	3	Y	3672	3358	1			471
							4039	9									
*04	46710	X	27269	-0-	-19441	-0-	450	1	23639	3	Y	2891	319	0	2554	1	489
							3180	9									
*05	48267	X	50	-0-	-48217	-0-	28	3	22	9	Y	20					509
06	39510	X	26374	-0-	-13136	-0-	909	1	22255	3	Y	2918	3171	1			256
							3210	9									

WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

*01	58559	X	41504	-0-	-17055	-0-	533	1	36535	3	Y	4033	2711	0	1230	1	110
							4436	9					26	8			
*02	42541	X	42541	-0-	-0-	-0-	631	1	37498	3	Y	4011	1088	0	2690	1	343
							4412	9									
*03	37169	X	35651	-0-	-1518	-0-	465	1	31553	3	Y	3303	2156	0	1347	1	143
							3633	9									
*04	35970	X	31870	-0-	-4100	-0-	450	1	28120	3	Y	3000	815	0	2037	1	291
							3300	9									
*05	37169	X	93	-0-	-37076	-0-	37	3	56	9	Y	51					342
06	35970	X	25093	-0-	-10877	-0-	850	1	20827	3	Y	3105	3026	1			421
							3416	9									

WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	373	1	2108	3	N	517	402	1			115
							569	9									
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	484	1	3478	3	N	754	778	1			91
							829	9									
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	361	1	1784	3	N	521	532	1			80
							573	9									
*05	3255	X	158	-0-	-3097	-0-	62	1	96	9	N	87	155	1			12
06	4650	X	493	-0-	-4157	-0-	61	1	330	3	N	93	83	1			22
							102	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
*01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	236	1	1010	3	N	272	360	1			48
							299	9									
02	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-					N	-0-	48	1			-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598

*01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	990	1	8095	3	Y	1506	1403	1			229
							1657	9									
02	9976	X	9168	-0-	-808	-0-	808	1	6796	3	Y	1422	1464	1			187
							1564	9									
03	10664	X	9374	-0-	-1290	-0-	836	1	6978	3	Y	1418	1540	1			65
							1560	9									
04	10290	X	9907	-0-	-383	-0-	889	1	7432	3	Y	1442	1302	1			205
							1586	9									
*05	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	1170	1	9640	3	Y	1790	1607	1			388
							1969	9									
06	10410	X	8121	-0-	-2289	-0-	666	1	6066	3	Y	1263	1419	1			232
							1389	9									

WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416

*01	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	1995	1	9490	3	N	2178	2030	1			387
							2396	9									
02	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	1485	1	10699	3	N	2264	2147	1			504
							2490	9									
03	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	1431	1	10897	3	N	2243	2475	1			272
							2467	9									
04	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	1659	1	11056	3	N	2276	2198	1			350
							2504	9									
*05	15686	X	15143	-0-	-543	-0-	2035	1	10594	3	N	2285	2323	1			312
							2514	9									
06	15180	X	14273	-0-	-907	-0-	1845	1	9930	3	N	2271	2054	1			529
							2498	9									

WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200

*01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	669	1	5321	3	Y	1052	1024	1			160
							1157	9									
02	11223	X	10282	-0-	-941	-0-	904	1	7559	3	Y	1654	1597	1			217
							1819	9									
03	10292	X	9668	-0-	-624	-0-	861	1	7115	3	Y	1538	1685	1			70
							1692	9									
04	10020	X	5996	-0-	-4024	-0-	557	1	4366	3	Y	975	907	1			138
							1073	9									
*05	11005	X	1433	-0-	-9572	-0-	191	1	989	3	Y	230	318	1			50
							253	9									
*06	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	1157	1	10531	3	Y	2233	1873	1			410
							2456	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
*01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	775	1	4389	3	N	1252	1169	1			235
							1377	9									
02	7221	X	5253	-0-	-1968	-0-	672	1	3400	3	N	1074	1165	1			144
							1181	9									
03	7037	X	5976	-0-	-1061	-0-	666	1	4047	3	N	1148	1066	1			226
							1263	9									
04	6450	X	5854	-0-	-596	-0-	669	1	3971	3	N	1104	1242	1			88
							1214	9									
*05	6665	X	5596	-0-	-1069	-0-	675	1	3722	3	N	1090	982	1			196
							1199	9									
06	6330	X	4891	-0-	-1439	-0-	623	1	3318	3	N	864	967	1			93
							950	9									

HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014

*01	14B2	EXT	3048	-0-	3048	3048	329	1	2066	3	Y	594	573	1			44
							653	9									
02	14B2	EXT	1292	-0-	1292	4340	174	1	759	3	Y	326	345	1			25
							359	9									
03	14B2	EXT	164	-0-	164	4504	48	1	116	9	Y	105	117	1			13
04	14B2	EXT	212	-0-	212	4716	59	1	153	9	Y	139	145	1			7
*05	14B2	EXT	121	-0-	121	4837	26	1	95	9	Y	86	85	1			8
06	14B2	EXT	111	-0-	111	4948	12	1	78	3	Y	19	24	1			3
							21	9									

HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993

*01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	800	1	5795	3	Y	1497	1465	1			111
							1647	9									
02	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	760	1	5378	3	Y	1368	1374	1			105
							1505	9									
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	855	1	5414	3	Y	1370	1308	1			167
							1507	9									
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	762	1	4570	3	Y	1193	1303	1			57
							1312	9									
*05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	731	1	3976	3	Y	1087	1048	1			96
							1196	9									
*06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	853	1	5820	3	Y	1438	1342	1			192
							1582	9									

HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603

*01	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	963	1	7470	3	Y	1723	1683	1			128
							1895	9									
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	842	1	6280	3	Y	1455	1471	1			112
							1601	9									
03	10788	X	8880	-0-	-1908	-0-	957	1	6262	3	Y	1510	1438	1			184
							1661	9									
04	10440	X	8473	-0-	-1967	-0-	945	1	5960	3	Y	1425	1541	1			68
							1568	9									
*05	10788	X	8980	-0-	-1808	-0-	1057	1	6283	3	Y	1491	1428	1			131
							1640	9									
06	9990	X	7407	-0-	-2583	-0-	766	1	5220	3	Y	1292	1251	1			172
							1421	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
*01	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	799	1	6425	3	Y	1387	1351	1			103
							1526	9									
02	9338	X	7706	-0-	-1632	-0-	722	1	5646	3	Y	1216	1225	1			94
							1338	9									
03	9393	X	8000	-0-	-1393	-0-	824	1	5816	3	Y	1236	1179	1			151
							1360	9									
04	9090	X	7866	-0-	-1224	-0-	836	1	5701	3	Y	1208	1302	1			57
							1329	9									
*05	8773	X	8164	-0-	-609	-0-	920	1	5885	3	Y	1235	1183	1			109
							1359	9									
06	8460	X	7153	-0-	-1307	-0-	748	1	5100	3	Y	1186	1137	1			158
							1305	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
*01	118296	X	10149	-0-	-108147	-0-	272	1	7112	3	Y	2514	2726	1	5	8	114
							2765	9									
02	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	395	1	6158	3	Y	2178	2270	1			22
							2396	9									
03	14477	X	13760	-0-	-717	-0-	1692	1	9197	3	Y	2610	2458	1			174
							2871	9									
04	12450	X	12081	-0-	-369	-0-	1643	1	7762	3	Y	2433	2556	1			51
							2676	9									
*05	12865	X	12431	-0-	-434	-0-	1710	1	7971	3	Y	2500	2402	1			149
							2750	9									
06	13770	X	11396	-0-	-2374	-0-	1449	1	7395	3	Y	2320	2235	1			234
							2552	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
*01	89280	X	4614	-0-	-84666	-0-	1033	1	2979	3	Y	547	561	1			172
							602	9									
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1012	1	2691	3	Y	478	570	1			80
							526	9									
03	6572	X	2866	-0-	-3706	-0-	712	1	1788	3	Y	333	343	1			70
							366	9									
04	4800	X	216	-0-	-4584	-0-	42	1	144	3	Y	27	79	1			18
							30	9									
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					18
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

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
*01	166098	X	11773	-0-	-154325	-0-	1066	1	8657	3	Y	1864	1819	1			139
							2050	9									
02	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	964	1	7627	3	Y	1626	1640	1			125
							1789	9									
03	17050	X	10405	-0-	-6645	-0-	1066	1	7565	3	Y	1613	1541	1			197
							1774	9									
04	13290	X	8632	-0-	-4658	-0-	920	1	6226	3	Y	1351	1484	1			64
							1486	9									
*05	12679	X	6746	-0-	-5933	-0-	786	1	4748	3	Y	1102	1069	1			97
							1212	9									
06	11400	X	7434	-0-	-3966	-0-	767	1	5231	3	Y	1305	1228	1			174
							1436	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 02/27/2019 TOTAL DEPTH 13321 PERF. N/A

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

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	173568	-0-	173568	603150	496	1	144237	3	N	26214	26213	0			4
						28835	9									
*02	765272 X	162122	-0-	-603150	-0-	516	1	135705	3	N	23546	23443	0			107
						25901	9									
*03	209343 X	151349	-0-	-57994	-0-	537	1	125506	3	N	23005	22989	0	74	1	49
						25306	9									
*04	202590 X	122052	-0-	-80538	-0-	462	1	102644	3	N	17224	17208	0	30	1	35
						18946	9									
*05	209343 X	122178	-0-	-87165	-0-	477	1	103493	3	N	16553	16544	0			44
						18208	9									
06	167970 X	127888	-0-	-40082	-0-	375	1	106879	3	N	18758	18758	0			44
						20634	9									

CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 287893 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	151328					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	151328					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	151328					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	151328					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	151328					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11919 10/10/2019

CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214272 X	194637	-0-	-19635	-0-	550	1	157994	3	N	32812	32767	0			97
						36093	9									
*02	200448 X	132405	-0-	-68043	-0-	405	1	105737	3	N	23875	23759	0			213
						26263	9									
*03	214272 X	93848	-0-	-120424	-0-	319	1	76207	3	N	15747	15520	0	390	1	50
						17322	9									
*04	207360 X	70619	-0-	-136741	-0-	262	1	56490	3	N	12606	12592	0	42	1	22
						13867	9									
*05	214272 X	67377	-0-	-146895	-0-	248	1	54792	3	N	11215	11208	0			29
						12337	9									
06	188370 X	41098	-0-	-147272	-0-	118	1	33700	3	N	6618	6618	0			29
						7280	9									

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
*01	132835 X	8292	-0-	-124543	-0-	203	1	5897	3	Y	1993	2126	1	4	8	91
						2192	9									
02	124265 X	8080	-0-	-116185	-0-	345	1	5598	3	Y	1943	2014	1			20
						2137	9									
03	10478 X	9842	-0-	-636	-0-	1185	1	6498	3	Y	1963	1851	1			132
						2159	9									
04	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	1495	1	7048	3	Y	2200	2286	1			46
						2420	9									
*05	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	1440	1	6663	3	Y	2118	2038	1			126
						2330	9									
*06	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	1251	1	6387	3	Y	2042	1963	1			205
						2246	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	205878	-0-	205878	661849	604	1	170954	3	N	31200	31083	0	367	1	33
						34320	9									
*02	831548 X	169699	-0-	-661849	-0-	535	1	140563	3	N	26001	25970	0			64
						28601	9									
*03	257734 X	153732	-0-	-104002	-0-	555	1	126346	3	N	24392	24376	0	22	1	58
						26831	9									
*04	249420 X	131035	-0-	-118385	-0-	482	1	108222	3	N	20301	20285	0	30	1	44
						22331	9									
*05	257734 X	96796	-0-	-160938	-0-	381	1	80835	3	N	14164	14144	0			64
						15580	9									
06	199230 X	117711	-0-	-81519	-0-	343	1	97782	3	N	17805	17776	0			93
						19586	9									

BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	159442	-0-	159442	449819	257	1	135593	3	N	21447	21113	0	63	1	327
						23592	9									
*02	557549 X	107730	-0-	-449819	-0-	204	1	92003	3	N	14112	14008	0	290	1	141
						15523	9									
*03	207204 X	102029	-0-	-105175	-0-	251	1	88180	3	N	12362	12312	0	62	1	129
						13598	9									
*04	200520 X	87629	-0-	-112891	-0-	241	1	76047	3	N	10310	10279	0	60	1	100
						11341	9									
*05	207204 X	53626	-0-	-153578	-0-	194	1	46359	3	N	6430	6402	0			128
						7073	9									
06	154290 X	66662	-0-	-87628	-0-	182	1	58958	3	N	6838	6824	0			142
						7522	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 01/15/2020 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
*01	SHUT IN	70281	-0-	70281	70281	220	1	59071	3	N	9991	9960	0			31
						10990	9									
*02	SHUT IN	172877	-0-	172877	243158	783	1	147059	3	N	22759	22683	0			107
						25035	9									
*03	413660 X	170502	-0-	-243158	-0-	742	1	143012	3	N	24316	24268	0	62	1	93
						26748	9									
*04	137883 X	137883	-0-	-0-	-0-	572	1	116694	3	N	18743	18722	0			114
						20617	9									
*05	116498 X	63159	-0-	-53339	-0-	462	1	52914	3	N	8894	8894	0			114
						9783	9									
*06	118604 X	118604	-0-	-0-	-0-	559	1	101073	3	N	15429	15426	0			117
						16972	9									

MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 01/15/2020 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
*01	SHUT IN	47840	-0-	47840	47840	144	1	39151	3	N	7768	7737	0			31
						8545	9									
*02	SHUT IN	82768	-0-	82768	130608	370	1	68118	3	N	12982	12901	0			112
						14280	9									
*03	211200 X	80592	-0-	-130608	-0-	339	1	66693	3	N	12327	12144	0	221	1	74
						13560	9									
*04	70290 X	65501	-0-	-4789	-0-	264	1	54165	3	N	10065	10045	0			94
						11072	9									
*05	72633 X	43301	-0-	-29332	-0-	307	1	36307	3	N	6079	6079	0			94
						6687	9									
06	70290 X	52929	-0-	-17361	-0-	250	1	45174	3	N	6823	6820	0			97
						7505	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 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 01/15/2020 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
*01	SHUT IN	67051	-0-	67051	67051	220	1	54773	3	N	10962	10931	0			31
						12058	9									
*02	SHUT IN	129966	-0-	129966	197017	580	1	110056	3	N	17573	17415	0			189
						19330	9									
*03	320896 X	123879	-0-	-197017	-0-	535	1	103948	3	N	17633	17518	0	249	1	55
						19396	9									
*04	112740 X	80720	-0-	-32020	-0-	331	1	68641	3	N	10680	10660	0			75
						11748	9									
*05	116498 X	42635	-0-	-73863	-0-	312	1	35206	3	N	6470	6470	0			75
						7117	9									
06	112740 X	49389	-0-	-63351	-0-	230	1	41594	3	N	6877	6874	0			78
						7565	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 01/15/2020 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
*01	SHUT IN	44094	-0-	44094	44094	138	1	36901	3	N	6414	6383	0			31
						7055	9									
*02	SHUT IN	133114	-0-	133114	177208	598	1	112115	3	N	18546	18393	0			184
						20401	9									
*03	316159 X	138951	-0-	-177208	-0-	595	1	116502	3	N	19867	19732	0	62	1	257
						21854	9									
*04	112740 X	111633	-0-	-1107	-0-	462	1	93904	3	N	15697	15665	0	177	1	112
						17267	9									
*05	116498 X	48960	-0-	-67538	-0-	358	1	41054	3	N	6862	6862	0			112
						7548	9									
06	112740 X	100897	-0-	-11843	-0-	477	1	86392	3	N	12753	12750	0			115
						14028	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
*01	SHUT IN	198764	-0-	198764	511675	327	1	170984	3	N	24957	24374	0	243	1	499
						27453	9									
*02	665895 X	154220	-0-	-511675	-0-	294	1	133393	3	N	18666	18181	0	674	1	310
						20533	9									
*03	246791 X	118225	-0-	-128566	-0-	290	1	101931	3	N	14549	14025	0	759	1	75
						16004	9									
*04	238830 X	94499	-0-	-144331	-0-	264	1	81203	3	N	11847	11670	0	60	1	192
						13032	9									
*05	246791 X	64677	-0-	-182114	-0-	231	1	56493	3	N	7230	6999	0			423
						7953	9									
06	238830 X	81724	-0-	-157106	-0-	220	1	71415	3	N	9172	9162	0			433
						10089	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
*01	SHUT IN	205601	-0-	205601	508248	324	1	171595	3	N	30620	30521	0	56	1	99
						33682	9									
*02	666395 X	158147	-0-	-508248	-0-	297	1	131678	3	N	23793	23707	0			185
						26172	9									
*03	213001 X	136132	-0-	-76869	-0-	325	1	113790	3	N	20015	19908	0	209	1	83
						22017	9									
*04	206130 X	110947	-0-	-95183	-0-	293	1	93832	3	N	15293	15253	0	60	1	63
						16822	9									
*05	213001 X	74141	-0-	-138860	-0-	262	1	63240	3	N	9672	9654	0			81
						10639	9									
06	198960 X	78595	-0-	-120365	-0-	206	1	66971	3	N	10380	10373	0			88
						11418	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
*01	SHUT IN	201607	-0-	201607	495740	330	1	169452	3	N	28932	28804	0	63	1	121
						31825	9									
*02	661896 X	166156	-0-	-495740	-0-	310	1	139957	3	N	23535	23470	0	111	1	75
						25889	9									
*03	200415 X	142619	-0-	-57796	-0-	343	1	120694	3	N	19620	19574	0	62	1	59
						21582	9									
*04	193950 X	110999	-0-	-82951	-0-	299	1	93302	3	N	15816	15787	0	60	1	28
						17398	9									
*05	200415 X	54922	-0-	-145493	-0-	193	1	46589	3	N	7400	7382	0			46
						8140	9									
06	193950 X	92346	-0-	-101604	-0-	247	1	80101	3	N	10907	10900	0			53
						11998	9									

CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	165643	-0-	165643	562952	481	1	139077	3	N	23714	23582	0			132
						26085	9									
*02	739810 X	176858	-0-	-562952	-0-	568	1	151234	3	N	22778	22742	0			168
						25056	9									
*03	242637 X	190668	-0-	-51969	-0-	705	1	161432	3	N	25937	25840	0	201	1	64
						28531	9									
*04	234810 X	157906	-0-	-76904	-0-	596	1	133906	3	N	21276	21260	0	30	1	50
						23404	9									
*05	242637 X	62536	-0-	-180101	-0-	245	1	54110	3	N	7437	7429	0			58
						8181	9									
06	182610 X	156842	-0-	-25768	-0-	473	1	134805	3	N	19604	19601	0			61
						21564	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	216291	-0-	216291	551311	345	1	183080	3	N	29878	29466	0	248	1	367
						32866	9									
*02	723403 X	172092	-0-	-551311	-0-	324	1	145637	3	N	23755	22998	0	852	1	272
						26131	9									
*03	200415 X	148430	-0-	-51985	-0-	359	1	126076	3	N	19995	18961	0	1181	1	125
						21995	9									
*04	193950 X	68614	-0-	-125336	-0-	189	1	58199	3	N	9296	8984	0	228	1	209
						10226	9									
*05	200415 X	58217	-0-	-142198	-0-	206	1	49964	3	N	7315	7163	0			361
						8047	9									
06	193950 X	125107	-0-	-68843	-0-	326	1	105616	3	N	17423	17337	0			447
						19165	9									

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
*01	518753 X	158183	-0-	-360570	-0-	1338	1	121477	3	N	32153	32153	0			-0-
						35368	9									
*02	130232 X	130232	-0-	-0-	-0-	810	1	99152	3	N	27518	27498	0			20
						30270	9									
*03	111019 X	111019	-0-	-0-	-0-	220	1	88954	3	N	19859	19853	0			26
						21845	9									
*04	99570 X	85200	-0-	-14370	-0-	186	1	67590	3	N	15840	15839	0			27
						17424	9									
*05	102889 X	83773	-0-	-19116	-0-	285	1	66303	3	N	15623	15611	0			39
						17185	9									
06	99570 X	66356	-0-	-33214	-0-	308	1	52180	3	N	12607	12606	0			40
						13868	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	2494	-0-	2494	2494	11	1	1691	3	Y	720	651	0			69
						792	9									
*02	SHUT IN	113994	-0-	113994	116488	763	1	78175	3	Y	31869	31848	0	75	1	15
						35056	9									
*03	213483 X	96995	-0-	-116488	-0-	404	1	70722	3	Y	23517	23503	0			29
						25869	9									
*04	112740 X	80206	-0-	-32534	-0-	220	1	57676	3	Y	20282	20191	0	69	1	51
						22310	9									
*05	116498 X	64970	-0-	-51528	-0-	248	1	47685	3	Y	15488	15483	0			56
						17037	9									
06	112740 X	51746	-0-	-60994	-0-	690	1	37749	3	Y	12097	12085	0			68
						13307	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	54376	-0-	54376	54376	166	1	44922	3	N	8444	8413	0			31
						9288	9									
*02	SHUT IN	119767	-0-	119767	174143	533	1	100636	3	N	16907	16842	0			96
						18598	9									
*03	334045 X	159902	-0-	-174143	-0-	687	1	133215	3	N	23636	23587	0	62	1	83
						26000	9									
*04	162442 X	162442	-0-	-0-	-0-	662	1	135300	3	N	24073	24052	0			104
						26480	9									
*05	133300 X	71589	-0-	-61711	-0-	526	1	59385	3	N	10616	10615	0			105
						11678	9									
06	129000 X	127106	-0-	-1894	-0-	592	1	107176	3	N	17580	17577	0			108
						19338	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/22/2020 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	51934	-0-	51934	51934	276	1	41260	3	N	9453	9435	0			18
						10398	9									
*05	220150 X	168216	-0-	-51934	-0-	492	1	135788	3	N	29033	29019	0			32
						31936	9									
*06	158255 X	158255	-0-	-0-	-0-	367	1	127774	3	N	27376	27369	0			39
						30114	9									

JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 04/08/2020 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	133243	-0-	133243	133243	210	1	100021	3	Y	30011	29856	0	46	1	109
						33012	9									
*05	281021 X	147778	-0-	-133243	-0-	283	1	115582	3	Y	29012	28998	0			123
						31913	9									
06	147840 X	114070	-0-	-33770	-0-	232	1	88909	3	Y	22663	22647	0			139
						24929	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 04/08/2020 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	162940	-0-	162940	162940	284	1	135881	3	Y	24341	24195	0	96	1	50
						26775	9									
*05	311975 X	149035	-0-	-162940	-0-	313	1	127614	3	Y	19189	19179	0			60
						21108	9									
*06	139765 X	139765	-0-	-0-	-0-	313	1	119926	3	Y	17751	17736	0			75
						19526	9									

JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 04/08/2020 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	123048	-0-	123048	123048	200	1	97326	3	Y	23202	22999	0	70	1	133
						25522	9									
*05	261418 X	138370	-0-	-123048	-0-	277	1	111288	3	Y	24368	24354	0			147
						26805	9									
*06	144384 X	144384	-0-	-0-	-0-	302	1	116035	3	Y	25497	25481	0			163
						28047	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/22/2020 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	40952	-0-	40952	40952	211	1	31483	3	N	8416	8335	0			81
						9258	9									
*05	190215 X	149263	-0-	-40952	-0-	428	1	117688	3	N	28315	28299	0			97
						31147	9									
*06	142183 X	142183	-0-	-0-	-0-	323	1	112352	3	N	26825	26771	0			151
						29508	9									

JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 04/08/2020 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	157727	-0-	157727	157727	278	1	133252	3	Y	21997	21839	0	104	1	54
						24197	9									
*05	296021 X	138294	-0-	-157727	-0-	296	1	119585	3	Y	16739	16728	0			65
						18413	9									
*06	135724 X	135724	-0-	-0-	-0-	304	1	116717	3	Y	17003	16989	0			79
						18703	9									

JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 04/08/2020 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	153159	-0-	153159	153159	264	1	127822	3	Y	22794	22666	0	84	1	44
						25073	9									
*05	299061 X	145902	-0-	-153159	-0-	309	1	123140	3	Y	20412	20402	0			54
						22453	9									
06	153330 X	101791	-0-	-51539	-0-	224	1	86097	3	Y	14064	14050	0			68
						15470	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*01	SHUT IN	200801	-0-	200801	498268	336	1	174243	3	N	23838	23553	0	63	1	326
						26222	9									
*02	649491 X	151223	-0-	-498268	-0-	292	1	131876	3	N	17323	17265	0	290	1	94
						19055	9									
*03	211544 X	117134	-0-	-94410	-0-	293	1	102293	3	N	13225	13179	0	62	1	78
						14548	9									
*04	204720 X	84450	-0-	-120270	-0-	237	1	74384	3	N	8935	8902	0	60	1	51
						9829	9									
*05	211544 X	43377	-0-	-168167	-0-	157	1	38400	3	N	4382	4307	0			126
						4820	9									
06	204720 X	57589	-0-	-147131	-0-	159	1	51473	3	N	5415	5408	0			133
						5957	9									

MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771

*01	SHUT IN	66625	-0-	66625	66625	205	1	55331	3	N	10081	10050	0			31
						11089	9									
*02	SHUT IN	170894	-0-	170894	237519	770	1	144480	3	N	23313	23177	0			167
						25644	9									
*03	408064 X	170545	-0-	-237519	-0-	729	1	143810	3	N	23642	23593	0	62	1	154
						26006	9									
*04	145033 X	145033	-0-	-0-	-0-	597	1	122257	3	N	20163	20143	0			174
						22179	9									
*05	74028 X	68474	-0-	-5554	-0-	527	1	59002	3	N	8132	8132	0			174
						8945	9									
*06	109004 X	109004	-0-	-0-	-0-	508	1	91909	3	N	15079	15076	0			177
						16587	9									

JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	113749	-0-	113749	113749	178	1	84413	3	Y	26507	26373	0	42	1	92
						29158	9									
*05	243787 X	130038	-0-	-113749	-0-	245	1	100577	3	Y	26560	26546	0			106
						29216	9									
*06	128230 X	128230	-0-	-0-	-0-	260	1	99599	3	Y	25792	25775	0			123
						28371	9									

JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	155782	-0-	155782	155782	269	1	129237	3	Y	23887	23765	0	80	1	42
						26276	9									
*05	323148 X	167366	-0-	-155782	-0-	352	1	139841	3	Y	24703	24693	0			52
						27173	9									
06	161280 X	140560	-0-	-20720	-0-	305	1	117028	3	Y	21115	21100	0			67
						23227	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 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2020 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	53995	-0-	53995	53995	293	1	43890	3	N	8920	8776	0			144
						9812	9									
*05	229297 X	175302	-0-	-53995	-0-	513	1	143099	3	N	28809	28801	0			152
						31690	9									
*06	197246 X	197246	-0-	-0-	-0-	462	1	160715	3	N	32790	32784	0			158
						36069	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/22/2020 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	51015	-0-	51015	51015	274	1	41145	3	N	8724	8698	0			26
						9596	9									
*05	213853 X	162838	-0-	-51015	-0-	481	1	133729	3	N	26025	26020	0			31
						28628	9									
*06	188272 X	188272	-0-	-0-	-0-	445	1	154960	3	N	29879	29872	0			38
						32867	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/22/2020 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	52173	-0-	52173	52173	272	1	41156	3	N	9768	9593	0			175
						10745	9									
*05	214667 X	162494	-0-	-52173	-0-	477	1	132307	3	N	27009	26999	0			185
						29710	9									
*06	144579 X	144579	-0-	-0-	-0-	337	1	117301	3	N	24492	24450	0			227
						26941	9									

JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 04/08/2020 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	113545	-0-	113545	113545	181	1	86787	3	Y	24161	24053	0	33	1	75
						26577	9									
*05	229318 X	115773	-0-	-113545	-0-	225	1	92426	3	Y	21020	21006	0			89
						23122	9									
*06	128960 X	128960	-0-	-0-	-0-	270	1	103518	3	Y	22884	22868	0			105
						25172	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A

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

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 03/24/2020 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
*03	0		31085	-0-	31085	31085	103	1	23108	3	Y	7158	7158	0			-0-
							7874	9									
*04	146695	X	115610	-0-	-31085	-0-	193	1	86069	3	Y	26680	26680	0			-0-
							29348	9									
*05	106640	X	89484	-0-	-17156	-0-	102	1	68228	3	Y	19231	19223	0			8
							21154	9									
06	103200	X	92954	-0-	-10246	-0-	150	1	71696	3	Y	19189	19184	0			13
							21108	9									

LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 03/23/2020 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
*03	0		40867	-0-	40867	40867	138	1	32062	3	N	7879	7879	0			-0-
							8667	9									
*04	179520	X	138653	-0-	-40867	-0-	257	1	114699	3	N	21543	21457	0			86
							23697	9									
*05	123721	X	92331	-0-	-31390	-0-	115	1	76553	3	N	14239	14233	0			92
							15663	9									
06	119730	X	91343	-0-	-28387	-0-	160	1	76314	3	N	13517	13511	0			98
							14869	9									

LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 03/24/2020 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
*03	0		26872	-0-	26872	26872	91	1	20444	3	Y	5761	5761	0			-0-
							6337	9									
*04	140294	X	113422	-0-	-26872	-0-	194	1	84837	3	Y	25810	24946	0	544	1	320
							28391	9									
*05	98394	X	86868	-0-	-11526	-0-	99	1	66336	3	Y	18575	18567	0			328
							20433	9									
*06	103790	X	103790	-0-	-0-	-0-	166	1	79295	3	Y	22117	22111	0			334
							24329	9									

LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 03/24/2020 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
*03	0		36031	-0-	36031	36031	124	1	28294	3	Y	6921	6921	0			-0-
							7613	9									
*04	197027	X	160996	-0-	-36031	-0-	300	1	132918	3	Y	25253	25253	0			-0-
							27778	9									
*05	130975	X	123920	-0-	-7055	-0-	155	1	103871	3	Y	18085	18077	0			8
							19894	9									
*06	152492	X	152492	-0-	-0-	-0-	264	1	126116	3	Y	23738	23733	0			13
							26112	9									

LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		41491	-0-	41491	41491	162	1	31399	3	Y	9027	9027	0			-0-
							9930	9									
*04	181317	X	139826	-0-	-41491	-0-	264	1	114861	3	Y	22455	22455	0			-0-
							24701	9									
*05	105613	X	105613	-0-	-0-	-0-	132	1	90180	3	Y	13910	13902	0			8
							15301	9									
*06	129040	X	129040	-0-	-0-	-0-	233	1	111416	3	Y	15810	15805	0			13
							17391	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 #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		37145	-0-	37145	37145	116	1	27147	3	Y	8984	8984	0			-0-
							9882	9									
*04	171994	X	134849	-0-	-37145	-0-	231	1	103513	3	Y	28277	28277	0			-0-
							31105	9									
*05	92444	X	92444	-0-	-0-	-0-	106	1	73465	3	Y	17157	17149	0			8
							18873	9									
*06	110507	X	110507	-0-	-0-	-0-	186	1	89088	3	Y	19303	19298	0			13
							21233	9									

LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656

*03	0		28172	-0-	28172	28172	96	1	22074	3	Y	5456	5456	0			-0-
							6002	9									
*04	142668	X	114496	-0-	-28172	-0-	219	1	96779	3	Y	15907	15907	0			-0-
							17498	9									
*05	101204	X	101204	-0-	-0-	-0-	129	1	86317	3	Y	13416	13408	0			8
							14758	9									
*06	109519	X	109519	-0-	-0-	-0-	194	1	93008	3	Y	14834	14829	0			13
							16317	9									

LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212

*03	0		25964	-0-	25964	25964	87	1	19832	3	N	5495	5495	0			-0-
							6045	9									
*04	129135	X	103171	-0-	-25964	-0-	172	1	77506	3	N	23175	23092	0			83
							25493	9									
*05	95263	X	95263	-0-	-0-	-0-	108	1	73473	3	N	19711	19704	0			90
							21682	9									
*06	100365	X	100365	-0-	-0-	-0-	163	1	78059	3	N	20130	20124	0			96
							22143	9									

CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13394 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 13439 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-

CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 13494 PERF. N/A

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

CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 13351 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 13504 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13401 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 02/08/2020 TOTAL DEPTH 13320 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-

CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 13374 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-

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 03/24/2020 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
*03	0		31743	-0-	31743	31743	110	1	24693	3	Y	6309	6309	0			-0-
							6940	9									
*04	132168	X	100425	-0-	-31743	-0-	180	1	77614	3	Y	20574	20574	0			-0-
							22631	9									
*05	84165	X	79188	-0-	-4977	-0-	93	1	62165	3	Y	15391	15383	0			8
							16930	9									
*06	99986	X	99986	-0-	-0-	-0-	165	1	78831	3	Y	19082	19077	0			13
							20990	9									

CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 13456 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13472 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-

CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 13400 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-

CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 13335 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-

CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF. N/A

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-

CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 13470 PERF. N/A

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 13412 PERF. N/A

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

MARATHON OIL EF LLC 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

01	74772	X	45063	-0-	-29709	-0-	42170	3	2893	9	Y	2630	2430	0			627
02	57594	X	24093	-0-	-33501	-0-	22402	3	1691	9	Y	1537	1764	0			400
03	61566	X	38444	-0-	-23122	-0-	36071	3	2373	9	Y	2157	2364	0			193
04	52950	X	34614	-0-	-18336	-0-	31766	3	2848	9	Y	2589	2462	0			320
05	51677	X	34180	-0-	-17497	-0-	32654	3	1526	9	Y	1387	926	0	381	1	400
06	43650	X	28683	-0-	-14967	-0-	26953	3	1730	9	Y	1573	1573	0			400

KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

01	79918	X	52973	-0-	-26945	-0-	47251	3	5722	9	Y	5202	5160	0			580
02	68962	X	32199	-0-	-36763	-0-	27480	3	4719	9	Y	4290	4630	0			240
03	66464	X	30843	-0-	-35621	-0-	24299	3	6544	9	Y	5949	6029	0			160
04	63870	X	29351	-0-	-34519	-0-	24125	3	5226	9	Y	4751	4511	0			400
05	59055	X	27608	-0-	-31447	-0-	23265	3	4343	9	Y	3948	3195	0	953	1	200
06	51390	X	19525	-0-	-31865	-0-	17024	3	2501	9	Y	2274	2274	0			200

BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

01	5177	X	4468	-0-	-709	-0-	1678	1	2242	3	Y	478	467	0			65
							22	4	526	9							
02	5075	X	4381	-0-	-694	-0-	1524	1	2300	3	Y	464	452	0			77
							47	4	510	9							
03	5425	X	4589	-0-	-836	-0-	1205	1	2749	3	Y	566	633	0			10
							12	4	623	9							
04	5250	X	4433	-0-	-817	-0-	1227	1	2638	3	Y	511	513	0			8
							6	4	562	9							
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1243	1	3070	3	Y	340	343	0			5
							3	4	374	9							
*06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	1184	1	3060	3	Y	270	270	0			5
							5	4	297	9							

BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553

01	6882	X	5381	-0-	-1501	-0-	1483	1	3353	3	Y	478	480	0			65
							19	4	526	9							
02	6438	X	2123	-0-	-4315	-0-	1042	1	770	3	Y	254	277	0			42
							32	4	279	9							
03	6882	X	2185	-0-	-4697	-0-	883	1	885	3	Y	371	406	0			7
							9	4	408	9							
04	6150	X	1928	-0-	-4222	-0-	873	1	698	3	Y	321	323	0			5
							4	4	353	9							
05	6355	X	1458	-0-	-4897	-0-	705	1	425	3	Y	296	296	0			5
							2	4	326	9							
06	5220	X	2099	-0-	-3121	-0-	686	1	999	3	Y	374	371	0			8
							3	4	411	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952

01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					199
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	341	1	642	3	Y	270	232	1			237
						1314	4	297	9							
03	1705 X	1309	-0-	-396	-0-	127	1	4	3	Y	187	235	1			189
						972	4	206	9							
04	1650 X	1357	-0-	-293	-0-	162	1	982	4	Y	194	151	1			232
						213	9									
05	2759 X	264	-0-	-2495	-0-	6	1	28	4	Y	209	211	1			230
						230	9									
06	2670 X	698	-0-	-1972	-0-	103	1	527	4	Y	62	89	1			203
						68	9									

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607

01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					81
02	1653 X	546	-0-	-1107	-0-	57	1	158	3	Y	101	90	1			92
						220	4	111	9							
03	1767 X	655	-0-	-1112	-0-	58	1	2	3	Y	134	90	1			136
						448	4	147	9							
04	1710 X	172	-0-	-1538	-0-	22	1	135	4	Y	14	133	1			17
						15	9									
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	630 X	464	-0-	-166	-0-	67	1	343	4	Y	49	15	1			34
						54	9									

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 285864 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883

01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					352
02	1305 X	340	-0-	-965	-0-	36	1	101	3	Y	57	202	1			207
						140	4	63	9							
03	1395 X	843	-0-	-552	-0-	63	1	1	3	Y	271	203	1			275
						481	4	298	9							
04	1350 X	116	-0-	-1234	-0-	10	1	62	4	Y	40	267	1			48
						44	9									
05	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	252	1	1253	4	Y	120	36	1			132
						132	9									
06	810 X	329	-0-	-481	-0-	44	1	223	4	Y	56	57	1			131
						62	9									

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					98
02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	212	1	584	3	Y	180	137	1			141
						817	4	198	9							
03	1643 X	1246	-0-	-397	-0-	124	1	4	3	Y	150	138	1			153
						953	4	165	9							
04	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	222	1	1345	4	Y	216	111	1			258
						238	9									
05	1922 X	1053	-0-	-869	-0-	155	1	771	4	Y	115	246	1			127
						127	9									
06	1860 X	815	-0-	-1045	-0-	116	1	591	4	Y	98	68	1			157
						108	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					192
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-	95	1			97
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	109	1	3	3	Y	125	95	1			127
							841	4	138	9							
04	750	X	361	-0-	-389	-0-	28	1	170	4	Y	148	98	1			177
							163	9									
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	90	1	446	4	Y	74	170	1			81
							81	9									
06	1050	X	541	-0-	-509	-0-	56	1	288	4	Y	179	79	1			181
							197	9									

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

01	5580	X	1745	-0-	-3835	-0-	1097	1	227	3	Y	370	414	0			50
							14	4	407	9							
02	5249	X	1577	-0-	-3672	-0-	1006	1	116	3	Y	385	371	0			64
							31	4	424	9							
03	4898	X	4404	-0-	-494	-0-	831	1	2483	3	Y	984	1030	0			18
							8	4	1082	9							
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	764	1	2998	3	Y	754	760	0			12
							3	4	829	9							
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	690	1	2855	3	Y	594	596	0			10
							2	4	653	9							
06	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	684	1	2543	3	Y	726	721	0			15
							3	4	799	9							

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181

01	5115	X	2181	-0-	-2934	-0-	1263	1	375	3	Y	479	475	0			65
							16	4	527	9							
02	3306	X	1349	-0-	-1957	-0-	949	1	13	3	Y	325	336	0			54
							29	4	358	9							
03	2821	X	888	-0-	-1933	-0-	608	1	9	3	Y	241	291	0			4
							6	4	265	9							
04	2730	X	1050	-0-	-1680	-0-	827	1	10	3	Y	190	191	0			3
							4	4	209	9							
05	2201	X	925	-0-	-1276	-0-	718	1	8	3	Y	179	179	0			3
							2	4	197	9							
06	2100	X	775	-0-	-1325	-0-	618	1	5	3	Y	135	135	0			3
							3	4	149	9							

BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194

01	3379	X	2770	-0-	-609	-0-	1359	1	997	3	Y	360	345	0			49
							18	4	396	9							
02	3045	X	2852	-0-	-193	-0-	1233	1	1097	3	Y	440	416	0			73
							38	4	484	9							
03	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	951	1	1442	3	Y	403	469	0			7
							9	4	443	9							
04	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	1035	1	1480	3	Y	380	381	0			6
							5	4	418	9							
05	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	992	1	1433	3	Y	316	317	0			5
							2	4	348	9							
06	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	943	1	1427	3	Y	333	331	0			7
							4	4	366	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

BLACKJACK UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827 X	9131	-0-	-696	-0-	741	1	7190	3	Y	1082	1077	0			147
						10	4	1190	9							
02	9193 X	8294	-0-	-899	-0-	693	1	6455	3	Y	1023	1000	0			170
						21	4	1125	9							
03	9951 X	7985	-0-	-1966	-0-	547	1	6219	3	Y	1104	1254	0			20
						5	4	1214	9							
04	9630 X	8061	-0-	-1569	-0-	585	1	6328	3	Y	1041	1045	0			16
						3	4	1145	9							
05	9951 X	8259	-0-	-1692	-0-	562	1	6556	3	Y	1036	1035	0			17
						1	4	1140	9							
06	8850 X	7831	-0-	-1019	-0-	519	1	6294	3	Y	924	922	0			19
						2	4	1016	9							

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2191	-0-	-444	-0-	534	1	925	3	Y	419	420	0			18
						271	4	461	9							
02	2465 X	2315	-0-	-150	-0-	490	1	1130	3	Y	484	460	0			42
						163	4	532	9							
03	2635 X	2193	-0-	-442	-0-	706	1	873	3	Y	402	425	0			19
						172	4	442	9							
04	2520 X	1016	-0-	-1504	-0-	713	1	3	3	Y	197	204	0			12
						83	4	217	9							
05	2511 X	1116	-0-	-1395	-0-	570	1	267	3	Y	188	182	0			18
						72	4	207	9							
*06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	869	1	1277	3	Y	163	173	0			8
						196	4	179	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
01	5208 X	4127	-0-	-1081	-0-	1273	1	2279	3	Y	507	486	0			69
						17	4	558	9							
02	4872 X	2621	-0-	-2251	-0-	1081	1	1141	3	Y	333	347	0			55
						33	4	366	9							
03	5208 X	5159	-0-	-49	-0-	928	1	2970	3	Y	1138	1172	0			21
						9	4	1252	9							
04	4530 X	1952	-0-	-2578	-0-	816	1	857	3	Y	250	267	0			4
						4	4	275	9							
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	957	1	3074	3	Y	671	664	0			11
						2	4	738	9							
06	4980 X	2822	-0-	-2158	-0-	815	1	1604	3	Y	363	367	0			7
						4	4	399	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4451	-0-	-137	-0-	708	1	3262	3	Y	429	430	0			58
							9	4	472	9							
02	5858	X	4007	-0-	-1851	-0-	657	1	2892	3	Y	398	390	0			66
							20	4	438	9							
03	6262	X	5027	-0-	-1235	-0-	1048	1	3459	3	Y	464	522	0			8
							10	4	510	9							
04	6060	X	4331	-0-	-1729	-0-	912	1	2811	3	Y	549	548	0			9
							4	4	604	9							
05	4774	X	3744	-0-	-1030	-0-	563	1	2657	3	Y	475	476	0			8
							1	4	523	9							
06	4860	X	3686	-0-	-1174	-0-	539	1	2635	3	Y	464	463	0			9
							2	4	510	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

01	7533	X	663	-0-	-6870	-0-	356	1	1	3	Y	274	296	0			37
							5	4	301	9							
02	6496	X	631	-0-	-5865	-0-	330	1	1	3	Y	264	257	0			44
							10	4	290	9							
03	6355	X	473	-0-	-5882	-0-	269	1	15	3	Y	169	210	0			3
							3	4	186	9							
04	5430	X	304	-0-	-5126	-0-	262	1	12	3	Y	26	29	0			-0-
							1	4	29	9							
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	1066	1	4286	3	Y	805	792	0			13
							3	4	886	9							
*06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	857	1	3706	3	Y	727	725	0			15
							4	4	800	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207

01	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	1058	1	7969	3	Y	1537	1499	0			209
							14	4	1691	9							
02	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	1066	1	7765	3	Y	1585	1531	0			263
							33	4	1744	9							
03	6169	X	5771	-0-	-398	-0-	763	1	3997	3	Y	913	1159	0			17
							7	4	1004	9							
04	5970	X	918	-0-	-5052	-0-	842	1	18	3	Y	49	65	0			1
							4	4	54	9							
05	6169	X	3284	-0-	-2885	-0-	654	1	2127	3	Y	455	449	0			7
							2	4	501	9							
06	5970	X	2176	-0-	-3794	-0-	592	1	922	3	Y	599	594	0			12
							3	4	659	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	1210	-0-	-5424	-0-	969	1	73	3	Y	141	148	0			19
							13	4	155	9							
02	6206	X	3081	-0-	-3125	-0-	1004	1	1333	3	Y	648	560	0			107
							31	4	713	9							
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	1127	1	7023	3	Y	1521	1600	0			28
							11	4	1673	9							
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	1132	1	5772	3	Y	998	1010	0			16
							5	4	1098	9							
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	886	1	3814	3	Y	630	636	0			10
							2	4	693	9							
*06	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	875	1	5432	3	Y	1153	1140	0			23
							4	4	1268	9							

HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827

01	12214	X	8157	-0-	-4057	-0-	619	1	6632	3	Y	730	974	1			148
							103	4	803	9							
02	9802	X	5595	-0-	-4207	-0-	354	1	4390	3	Y	572	580	1			140
							222	4	629	9							
03	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	2	142	1			-0-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					-0-
05	9331	X	6812	-0-	-2519	-0-	439	1	5051	3	Y	1074	875	1			199
							141	4	1181	9							
06	7890	X	7704	-0-	-186	-0-	509	1	6030	3	Y	851	810	1			240
							229	4	936	9							

HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	6	14	1			1
02	667	X	1	-0-	-666	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	713	X	559	-0-	-154	-0-	264	1	149	4	Y	133	109	1			24
							146	9									
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	599	1	3	3	Y	49	64	1			9
							192	4	54	9							
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	386	1	2	3	Y	3	11	1			1
							173	4	3	9							

HENDERSON WELL #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908

01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	197	1			-0-
02	4524	X	3288	-0-	-1236	-0-	205	1	2556	3	Y	362	273	1			89
							129	4	398	9							
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	766	1	6433	3	Y	444	453	1			80
							432	4	488	9							
04	4140	X	965	-0-	-3175	-0-	46	1	623	3	Y	92					172
							195	4	101	9							
05	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	1447	1	16694	3	Y	1164	1120	1			216
							465	4	1280	9							
06	7860	X	4478	-0-	-3382	-0-	564	1	2872	3	Y	716	730	1			202
							254	4	788	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1654	-0-	-2810	-0-	286	1	756	3	Y	514	611	1			104
							47	4	565	9							
02	4669	X	3810	-0-	-859	-0-	744	1	2082	3	Y	469	458	1			115
							468	4	516	9							
03	4991	X	1794	-0-	-3197	-0-	395	1	901	3	Y	250	320	1			45
							223	4	275	9							
04	4830	X	1239	-0-	-3591	-0-	60	1	819	3	Y	93					138
							258	4	102	9							
05	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	929	1	10685	3	Y	692	702	1			128
							298	4	761	9							
*06	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	897	1	15743	3	Y	487	478	1			137
							403	4	536	9							

HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924

01	8277	X	8092	-0-	-185	-0-	610	1	6558	3	Y	748	835	1			152
							101	4	823	9							
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	459	1	5738	3	Y	750	718	1			184
							289	4	825	9							
03	7316	X	3657	-0-	-3659	-0-	292	1	2703	3	Y	453	556	1			81
							164	4	498	9							
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					81
05	8091	X	6225	-0-	-1866	-0-	545	1	3756	3	Y	1590	1377	1			294
							175	4	1749	9							
*06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	691	1	6934	3	Y	923	957	1			260
							311	4	1015	9							

HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053

01	7502	X	6388	-0-	-1114	-0-	1418	1	3970	3	Y	695	917	1			141
							235	4	765	9							
02	6815	X	6120	-0-	-695	-0-	1081	1	3527	3	Y	756	712	1			185
							680	4	832	9							
03	7192	X	2916	-0-	-4276	-0-	607	1	1496	3	Y	428	536	1			77
							342	4	471	9							
04	6960	X	1110	-0-	-5850	-0-	56	1	766	3	Y	44					121
							240	4	48	9							
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	868	1	5353	3	Y	923	873	1			171
							279	4	1015	9							
06	6330	X	6023	-0-	-307	-0-	693	1	4244	3	Y	704	677	1			198
							312	4	774	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	6355	X	3224	-0-	-3131	-0-	624	1	2213	3	Y	258	313	1			52
							103	4	284	9							
02	5945	X	4508	-0-	-1437	-0-	802	1	2531	3	Y	609	512	1			149
							505	4	670	9							
03	5642	X	3386	-0-	-2256	-0-	720	1	1722	3	Y	489	550	1			88
							406	4	538	9							
04	4650	X	1482	-0-	-3168	-0-	72	1	984	3	Y	106					194
							309	4	117	9							
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	332	1	3821	3	Y	514	613	1			95
							106	4	565	9							
06	4650	X	2007	-0-	-2643	-0-	211	1	1044	3	Y	597	524	1			168
							95	4	657	9							

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
01	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	604	1	1626	3	Y	309	294	1			63
							100	4	340	9							
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	363	1	1243	3	Y	293	284	1			72
							228	4	322	9							
03	2139	X	789	-0-	-1350	-0-	137	1	436	3	Y	126	175	1			23
							77	4	139	9							
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					23
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	496	1	2071	3	Y	621	529	1			115
							159	4	683	9							
*06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	541	1	3363	3	Y	798	688	1			225
							243	4	878	9							

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	7560	-0-	-2918	-0-	5154	3	679	4	Y	1570	1460	1			172
							1727	9									
02	8410	X	6830	-0-	-1580	-0-	39	1	4781	3	Y	1604	1644	1			132
							246	4	1764	9							
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	691	1	5948	3	Y	2833	2807	1			158
							3116	9									
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	645	1	3731	3	Y	2268	2280	1			146
							2267	4	2495	9							
05	8897	X	6973	-0-	-1924	-0-	609	1	3507	3	Y	2225	2120	1			251
							409	4	2448	9							
06	8700	X	7321	-0-	-1379	-0-	723	1	4917	3	Y	1528	1779	1			-0-
							1681	9									

MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2218	-0-	-913	-0-	74	1	1581	3	Y	477	468	0			20
							38	4	525	9							
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	138	1	2820	3	Y	758	712	0			66
							46	4	834	9							
03	3906	X	3337	-0-	-569	-0-	132	1	2465	3	Y	644	680	0			30
							32	4	708	9							
04	3780	X	2210	-0-	-1570	-0-	122	1	1608	3	Y	424	428	0			26
							14	4	466	9							
05	4092	X	2738	-0-	-1354	-0-	124	1	1980	3	Y	562	534	0			54
							16	4	618	9							
06	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	183	1	2591	3	Y	823	834	0			43
							41	4	905	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3009	-0-	-773	-0-	86	1	1828	3	Y	956	936	0			39
							43	4	1052	9							
02	4669	X	4655	-0-	-14	-0-	141	1	2875	3	Y	1447	1360	0			126
							47	4	1592	9							
03	4991	X	2986	-0-	-2005	-0-	99	1	1856	3	Y	915	998	0			43
							24	4	1007	9							
04	4830	X	3758	-0-	-1072	-0-	190	1	2497	3	Y	954	939	0			58
							22	4	1049	9							
05	4991	X	3704	-0-	-1287	-0-	125	1	1984	3	Y	1435	1354	0			139
							16	4	1579	9							
*06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	209	1	2954	3	Y	1544	1603	0			80
							47	4	1698	9							

SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616

01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	113	1	1187	3	Y	438	500	1			25
							836	4	482	9							
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	108	1	2064	3	Y	424	437	1			12
							395	4	466	9							
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	137	1	2821	3	Y	837	838	1			11
							11	4	921	9							
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	132	1	2631	3	Y	615	607	1			19
							677	9									
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	161	1	3089	3	Y	459	462	1			16
							105	4	505	9							
06	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	140	1	1670	3	Y	431	410	1			37
							27	4	474	9							

THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301

01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	234	1	645	3	Y	284	140	1			144
							903	4	312	9							
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	91	1	3	3	Y	190	141	1			193
							700	4	209	9							
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	113	1	684	4	Y	133	168	1			158
							146	9									
05	2232	X	493	-0-	-1739	-0-	68	1	340	4	Y	77	150	1			85
							85	9									
06	2160	X	1148	-0-	-1012	-0-	163	1	832	4	Y	139	68	1			156
							153	9									

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	68	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	3	21	9	Y	19	17	1			2
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	177	179	1			-0-
							195	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286279 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	123	-0-	123	123	5	1	78	3	Y	36	34	1			2
						40	9									
04	14B2 EXT	73	-0-	73	196	9	1	1	3	Y	28	28	1			2
						32	4	31	9							
05	14B2 EXT	221	-0-	221	417	91	1	26	3	Y	39	37	1			4
						61	4	43	9							
06	14B2 EXT	459	-0-	459	876	274	1	133	3	Y	47	51	1			-0-
						52	9									

DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192

01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					151
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	89	1	12257	3	N	-0-					151
						4	4									
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					151
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					151
06	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					151

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406

01	9796 X	2456	-0-	-7340	-0-	2	3	856	4	Y	1453	1343	1			159
						1598	9									
02	8758 X	2125	-0-	-6633	-0-	56	1	2	3	Y	1560	1590	1			129
						351	4	1716	9							
03	9362 X	4872	-0-	-4490	-0-	573	1	2189	3	Y	1918	1940	1			107
						2110	9									
04	4980 X	4664	-0-	-316	-0-	471	1	728	3	Y	1646	1647	1			106
						1654	4	1811	9							
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	697	1	2622	3	Y	1382	1332	1			156
						468	4	1520	9							
*06	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	701	1	3843	3	Y	1332	1488	1			-0-
						1465	9									

WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460

01	7161 X	5294	-0-	-1867	-0-	1152	1	3016	3	Y	850	1072	1			173
						191	4	935	9							
02	6119 X	4573	-0-	-1546	-0-	834	1	2299	3	Y	832	801	1			204
						525	4	915	9							
03	6541 X	2462	-0-	-4079	-0-	497	1	1160	3	Y	477	595	1			86
						280	4	525	9							
04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					86
05	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	565	1	3182	3	Y	1545	1345	1			286
						181	4	1700	9							
06	5130 X	4724	-0-	-406	-0-	499	1	2775	3	Y	1114	1086	1			314
						225	4	1225	9							

TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	15	1	13	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	523	-0-	523	554	114	1	159	3	Y	158	140	1			18
						76	4	174	9							
06	14B2 EXT	813	-0-	813	1367	220	1	440	3	Y	139	157	1			-0-
						153	9									

SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748

01	83762 X	37288	-0-	-46474	-0-	30104	3	7184	9	Y	6531	6377	0			487
02	73515 X	30303	-0-	-43212	-0-	24070	3	6233	9	Y	5666	5673	0			480
03	65534 X	42674	-0-	-22860	-0-	33346	3	9328	9	Y	8480	8320	0			640
04	52770 X	35305	-0-	-17465	-0-	29379	3	5926	9	Y	5387	5467	0			560
05	54529 X	29881	-0-	-24648	-0-	22992	3	6889	9	Y	6263	4451	0	1892	1	480
06	41310 X	31735	-0-	-9575	-0-	26123	3	5612	9	Y	5102	5102	0			480

GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226

01	150629 X	116005	-0-	-34624	-0-	102484	3	13521	9	Y	12292	11832	0			1013
02	140911 X	85034	-0-	-55877	-0-	75009	3	10025	9	Y	9114	9920	0			207
03	150629 X	83488	-0-	-67141	-0-	73087	3	10401	9	Y	9455	9502	0			160
04	125220 X	83264	-0-	-41956	-0-	72911	3	10353	9	Y	9412	9092	0			480
05	116622 X	88795	-0-	-27827	-0-	78457	3	10338	9	Y	9398	6523	0	2475	1	880
06	112860 X	82130	-0-	-30730	-0-	73681	3	8449	9	Y	7681	7681	0			880

MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024

01	113088 X	56692	-0-	-56396	-0-	44910	3	11782	9	Y	10711	10531	0			487
02	105792 X	38893	-0-	-66899	-0-	29753	3	9140	9	Y	8309	8316	0			480
03	113088 X	37456	-0-	-75632	-0-	28261	3	9195	9	Y	8359	8279	0			560
04	75360 X	30321	-0-	-45039	-0-	22412	3	7909	9	Y	7190	6950	0			800
05	68355 X	20374	-0-	-47981	-0-	12851	3	7523	9	Y	6839	5071	0	2088	1	480
06	55200 X	18394	-0-	-36806	-0-	12360	3	6034	9	Y	5485	5485	0			480

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336

01	0 W	36590	-0-	36590	1710030	29528	3	3226	4	Y	3487	3238	1			382
						3836	9									
02	0 W	41314	-0-	41314	1751344	285	1	34660	3	Y	4159	4198	1			343
						1794	4	4575	9							
03	0 W	40370	-0-	40370	1791714	1615	1	33920	3	Y	4395	4493	1			245
						4835	9									
04	0 W	31921	-0-	31921	1823635	1417	1	21350	3	Y	3793	3794	1			244
						4982	4	4172	9							
05	0 W	30684	-0-	30684	1854319	1656	1	23903	3	Y	3648	3480	1			412
						1112	4	4013	9							
06	0 W	26940	-0-	26940	1881259	1258	1	22808	3	Y	2613	3025	1			-0-
						2874	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 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
01	0	W	45353	-0-	45353	1739346	37128	3	4071	4	Y	3776	3513	1			414
							4154	9									
02	0	W	45510	-0-	45510	1784856	320	1	38751	3	Y	4021	4103	1			332
							2016	4	4423	9							
03	0	W	41840	-0-	41840	1826696	1834	1	37994	3	Y	1829	2059	1			102
							2012	9									
04	0	W	33418	-0-	33418	1860114	1648	1	23655	3	Y	2111	2077	1			136
							5793	4	2322	9							
05	0	W	32367	-0-	32367	1892481	1876	1	26916	3	Y	2105	2003	1			238
							1259	4	2316	9							
06	0	W	28176	-0-	28176	1920657	1365	1	25108	3	Y	1548	1786	1			-0-
							1703	9									

COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718

01	164114	X	75239	-0-	-88875	-0-	53420	3	21819	9	N	19835	20115	0			520
02	153526	X	94740	-0-	-58786	-0-	71684	3	23056	9	N	20960	20740	0			740
03	164114	X	89274	-0-	-74840	-0-	68329	3	20945	9	N	19041	18981	0			800
04	158820	X	78793	-0-	-80027	-0-	59529	3	19264	9	N	17513	17833	0			480
05	114390	X	79570	-0-	-34820	-0-	60567	3	19003	9	N	17275	14026	0	2929	1	800
06	98010	X	NO RPT	-0-	-98010	-0-					N	NO RPT					800

HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545

01	0	W	3674	-0-	3674	731092	899	1	2467	3	Y	269	286	0			37
							12	4	296	9							
02	0	W	1376	-0-	1376	732468	592	1	735	3	Y	28	60	0			5
							18	4	31	9							
03	0	W	951	-0-	951	733419	401	1	503	3	Y	39	43	0			1
							4	4	43	9							
04	0	W	2839	-0-	2839	736258	576	1	1855	3	Y	368	363	0			6
							3	4	405	9							
05	0	W	4229	-0-	4229	740487	620	1	3031	3	Y	524	522	0			8
							2	4	576	9							
06	0	W	4006	-0-	4006	744493	585	1	2974	3	Y	404	404	0			8
							3	4	444	9							

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710

*07	81995	X	3929	-0-	-78066	-0-	632	1	2336	3	Y	865	846	1			108
							9	4	952	9							
*08	81995	X	2454	-0-	-79541	-0-	545	1	1030	3	Y	791	791	1			108
							9	4	870	9							
*09	79350	X	1680	-0-	-77670	-0-	568	1	279	3	Y	737	745	1			100
							22	4	811	9							
*10	81995	X	1528	-0-	-80467	-0-	664	1	8	3	Y	768	776	1			92
							11	4	845	9							
*11	79350	X	1400	-0-	-77950	-0-	594	1	38	3	Y	684	592	0	94	1	90
							16	4	752	9							
*12	81995	X	1423	-0-	-80572	-0-	635	1	1	3	Y	704	720	0			74
							13	4	774	9							
*01	81995	X	1353	-0-	-80642	-0-	655	1	7	4	Y	628	618	0			84
							691	9									
*02	76705	X	1222	-0-	-75483	-0-	595	1	10	4	Y	561	565	0			80
							617	9									
*03	81995	X	2634	-0-	-79361	-0-	757	1	1113	3	Y	684	650	0			114
							12	4	752	9							
*04	79350	X	3864	-0-	-75486	-0-	845	1	1464	3	Y	1401	714	0			801
							14	4	1541	9							
*05	81995	X	2524	-0-	-79471	-0-	827	1	1680	3	Y	-0-	628	0			173
							17	4									
*06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	818	1	1514	3	Y	799	791	0			181
							17	4	879	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248155	X	227867	-0-	-20288	-0-	215836	3	12031	9	N	10937	10604	0			980
02	232145	X	96532	-0-	-135613	-0-	90970	3	5562	9	N	5056	5269	0			767
03	248155	X	189933	-0-	-58222	-0-	179603	3	10330	9	N	9391	9678	0			480
04	240150	X	203622	-0-	-36528	-0-	193323	3	10299	9	N	9363	9363	0			480
05	248155	X	209606	-0-	-38549	-0-	196965	3	12641	9	N	11492	8837	0	2655	1	480
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480

DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 13275 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-

FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389

01	SHUT IN		124029	-0-	124029	130071	109899	3	14130	9	N	12845	12843	0			600
02	SHUT IN		99106	-0-	99106	229177	88166	3	10940	9	N	9945	10138	0			407
03	SHUT IN		113359	-0-	113359	342536	101728	3	11631	9	N	10574	10181	0			800
04	SHUT IN		93083	-0-	93083	435619	82802	3	10281	9	N	9346	9986	0			160
05	SHUT IN		78304	-0-	78304	513923	68403	3	9901	9	N	9001	7029	0	1652	1	480
06	SHUT IN		68528	-0-	68528	582451	60326	3	8202	9	N	7456	7456	0			480

HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575

01	0	W	3700	-0-	3700	777876	960	1	2416	3	Y	284	312	0			39
							12	4	312	9							
02	0	W	3370	-0-	3370	781246	866	1	2084	3	Y	357	337	0			59
							27	4	393	9							
03	0	W	4988	-0-	4988	786234	1015	1	3014	3	Y	863	906	0			16
							10	4	949	9							
04	0	W	4325	-0-	4325	790559	1015	1	2227	3	Y	980	980	0			16
							5	4	1078	9							
05	0	W	3609	-0-	3609	794168	922	1	1611	3	Y	976	976	0			16
							2	4	1074	9							
06	0	W	3843	-0-	3843	798011	906	1	2036	3	Y	815	815	0			16
							4	4	897	9							

DAVENPORT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994

*11	0	W	-0-	-0-	-0-	239567					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	239567					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	239567					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	239567					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	239567					N	-0-					-0-
04	0	W	85	-0-	85	239652	2	1	48	3	N	31	16	0	15	1	-0-
							1	4	34	9							
05	0	W	102	-0-	102	239754	2	1	48	3	N	45	25	0	20	1	-0-
							2	4	50	9							
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	239754					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BEST-FENNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	298938					Y	-0-					-0-
*08	0	W	67	-0-	67	299005	1	1	26	3	Y	35	32	0	3	1	-0-
							1	4	39	9							
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	299005					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	299005					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	299005					Y	-0-					-0-
*12	0	W	13	-0-	13	299018	6	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	299018					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	299018					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	299018					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	299018					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	299018					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	299018					Y	-0-					-0-

PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	356810					Y	6	5	0	1	1	-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	356810					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	356810					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	356810					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	356810					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	356810					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	356810					Y	-0-					-0-
*02	0	W	54	-0-	54	356864	2	1	43	3	Y	6					6
							2	4	7	9							
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	356864					Y	-0-					6
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	356864					Y	-0-					6
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	356864					Y	-0-					6
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	356864					Y	-0-					6

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
*07	0	W	1724	-0-	1724	619509	352	1	6	3	Y	1128	1126	0			14
							125	4	1241	9							
*08	0	W	1715	-0-	1715	621224	509	1	433	3	Y	540	546	0			8
							179	4	594	9							
*09	0	W	1218	-0-	1218	622442	446	1	53	3	Y	440	441	0			7
							235	4	484	9							
*10	0	W	899	-0-	899	623341	312	1	7	3	Y	381	378	0			10
							161	4	419	9							
*11	0	W	791	-0-	791	624132	327	1	6	3	Y	287	256	0	38	1	3
							142	4	316	9							
*12	0	W	1221	-0-	1221	625353	443	1	4	3	Y	375	376	0			2
							361	4	413	9							
*01	0	W	1066	-0-	1066	626419	439	1	235	4	Y	356	355	0			3
							392	9									
*02	0	W	1125	-0-	1125	627544	458	1	6	3	Y	420	418	0			5
							199	4	462	9							
*03	0	W	1674	-0-	1674	629218	412	1	59	3	Y	960	956	0			9
							147	4	1056	9							
*04	0	W	1249	-0-	1249	630467	349	1	212	4	Y	625	628	0			6
							688	9									
*05	0	W	1305	-0-	1305	631772	584	1	104	3	Y	383	386	0			3
							196	4	421	9							
*06	0	W	129	-0-	129	631901	36	1	11	3	Y	65	67	0			1
							10	4	72	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-

BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254

*11	0	W	1028	-0-	1028	393441	3	1	62	3	Y	871	866	0			5
							5	4	958	9							
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	393441					Y	-0-	5	0			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	393441					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	393441					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	393441					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	393441					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	393441					Y	-0-					-0-
*06	0	W	2	-0-	2	393443	2	3			Y	-0-					-0-

TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738

*11	0	W	491	-0-	491	308294	7	1	193	3	Y	254	256	0					1
							12	4	279	9									
*12	0	W	501	-0-	501	308795	8	1	201	3	Y	258	245	0	12	1			2
							8	4	284	9									
01	0	W	470	-0-	470	309265	9	1	207	3	Y	224	224	0					2
							8	4	246	9									
02	0	W	460	-0-	460	309725	9	1	190	3	Y	230	230	0					2
							8	4	253	9									
03	0	W	291	-0-	291	310016	7	1	137	3	Y	130	119	0	12	1			1
							4	4	143	9									
04	0	W	595	-0-	595	310611	11	1	278	3	Y	272	141	0	130	1			2
							7	4	299	9									
05	0	W	432	-0-	432	311043	8	1	202	3	Y	195	110	0	85	1			2
							7	4	215	9									
*06	0	W	421	-0-	421	311464	7	1	195	3	Y	195	196	0					1
							4	4	215	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
*07	0	W	4589	-0-	4589	732538	603	1	3052	3	Y	841	842	1			105
							9	4	925	9							
*08	0	W	4224	-0-	4224	736762	555	1	2847	3	Y	739	743	1			101
							9	4	813	9							
*09	0	W	2654	-0-	2654	739416	572	1	1370	3	Y	626	642	1			85
							23	4	689	9							
*10	0	W	2807	-0-	2807	742223	687	1	1445	3	Y	604	617	1			72
							11	4	664	9							
*11	0	W	4196	-0-	4196	746419	658	1	2621	3	Y	817	707	0	75	1	107
							18	4	899	9							
*12	0	W	3615	-0-	3615	750034	683	1	2239	3	Y	618	660	0			65
							13	4	680	9							
*01	0	W	4410	-0-	4410	754444	731	1	2877	3	Y	722	690	0			97
							8	4	794	9							
*02	0	W	3467	-0-	3467	757911	661	1	2168	3	Y	570	577	0			90
							11	4	627	9							
*03	0	W	4117	-0-	4117	762028	754	1	2373	3	Y	889	833	0			146
							12	4	978	9							
*04	0	W	6484	-0-	6484	768512	829	1	3720	3	Y	1746	892	0			1000
							14	4	1921	9							
*05	0	W	4547	-0-	4547	773059	813	1	3717	3	Y	-0-	676	0			324
							17	4									
*06	0	W	3348	-0-	3348	776407	766	1	1943	3	Y	566	566	0			324
							16	4	623	9							

TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289620 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. 628658

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1685	1	4779	3	Y	1237	1189	0			95
							1	4	1361	9							
02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	1952	1	6039	3	Y	1068	1102	0			61
							3	4	1175	9							
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1584	1	4474	3	Y	733	749	0			45
							4	4	806	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	1363	1	5035	3	Y	777	723	0			54
							11	4	855	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	1392	1	3948	3	Y	1098	1063	0			84
							1	4	1208	9							
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1173	1	3629	3	Y	961	990	0			55
							2	4	1057	9							
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	1435	1	4053	3	Y	482	507	0			30
							4	4	530	9							
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
06	6330	X	6192	-0-	-138	-0-	1082	1	3997	3	Y	1004	934	0			70
							9	4	1104	9							

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324

01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	965	1	518	3	N	917	938	0			49
							23	4	1009	9							
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	1403	1	1000	3	N	1065	1053	0			61
							35	4	1172	9							
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	959	1	272	3	N	1749	1700	0			110
							176	4	1924	9							
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	980	1	277	4	N	686	719	0			77
							755	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	866	1	279	3	N	941	973	0			45
							81	4	1035	9							

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442

01	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	1066	1	3022	3	Y	832	818	0			48
							915	9									
02	5655	X	4933	-0-	-722	-0-	994	1	3077	3	Y	782	787	0			43
							2	4	860	9							
03	6045	X	4603	-0-	-1442	-0-	999	1	2821	3	Y	710	705	0			48
							2	4	781	9							
04	4830	X	621	-0-	-4209	-0-	126	1	384	3	Y	100	135	0			13
							1	4	110	9							
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1277	1	4719	3	Y	962	920	0			42
							11	4	1058	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 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
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	910	1	2581	3	Y	1033	1023	0			59
							1	4	1136	9							
02	5481	X	4750	-0-	-731	-0-	881	1	2726	3	Y	1037	1039	0			57
							2	4	1141	9							
03	5859	X	5037	-0-	-822	-0-	1043	1	2944	3	Y	953	945	0			65
							2	4	1048	9							
04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	2122	1	6470	3	Y	1384	1264	0			185
							22	4	1522	9							
05	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	4291	1	8260	3	Y	1682	1669	0			198
							207	4	1850	9							
*06	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	2644	1	9766	3	Y	1603	1731	0			70
							22	4	1763	9							

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421

01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	541	1	1534	3	Y	136	133	0			7
							150	9									
02	18792	X	2755	-0-	-16037	-0-	627	1	1939	3	Y	171	172	0			6
							1	4	188	9							
03	15934	X	2214	-0-	-13720	-0-	539	1	1521	3	Y	139	142	0			3
							1	4	153	9							
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
06	2850	X	1832	-0-	-1018	-0-	360	1	1330	3	Y	126	122	0			4
							3	4	139	9							

MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523

*11	91500	X	-0-	-0-	-91500	-0-					Y	35	122	0			1
12	94550	X	-0-	-0-	-94550	-0-					Y	243	234	0			10
01	94550	X	245	-0-	-94305	-0-	1	3	244	9	Y	222	219	0			13
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	189	192	0			10
							208	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	63	0			4
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	40	38	0			2

MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523

01	91171	X	3200	-0-	-87971	-0-	603	1	1708	3	Y	808	809	0			46
							889	9									
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	543	1	1680	3	Y	620	632	0			34
							1	4	682	9							
03	5642	X	2889	-0-	-2753	-0-	543	1	1534	3	Y	736	720	0			50
							2	4	810	9							
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	2639	-0-	-451	-0-	405	1	1495	3	Y	669	640	0			29
							3	4	736	9							

MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154

01	73129	X	-0-	-0-	-73129	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 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
01	49910	X	-0-	-0-	-49910	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903

01	29667	X	4072	-0-	-25595	-0-	831	1	2358	3	Y	802	793	0			46
							1	4	882	9							
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	747	1	2313	3	Y	689	697	0			38
							2	4	758	9							
03	6386	X	5717	-0-	-669	-0-	1286	1	3632	3	Y	723	712	0			49
							4	4	795	9							
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	5520	X	5222	-0-	-298	-0-	964	1	3561	3	Y	626	599	0			27
							8	4	689	9							

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383

01	60512	X	2418	-0-	-58094	-0-	462	1	1308	3	Y	589	574	0			34
							648	9									
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	143	1	443	3	Y	511	517	0			28
							562	9									
03	2635	X	931	-0-	-1704	-0-	117	1	331	3	Y	439	437	0			30
							483	9									
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	45	69	0			6
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	2340	X	1099	-0-	-1241	-0-	155	1	572	3	Y	337	322	0			15
							1	4	371	9							

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259

01	163711	X	7827	-0-	-155884	-0-	1830	1	5189	3	Y	734	729	0			42
							1	4	807	9							
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1236	1	3825	3	Y	887	880	0			49
							2	4	976	9							
03	9207	X	6817	-0-	-2390	-0-	1540	1	4350	3	Y	839	831	0			57
							4	4	923	9							
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	1702	1	6286	3	Y	1183	1132	0			51
							14	4	1301	9							

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039

01	41354	X	4112	-0-	-37242	-0-	861	1	2441	3	Y	736	716	0			36
							810	9									
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	771	1	2386	3	Y	810	818	0			28
							2	4	891	9							
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	960	1	2714	3	Y	911	916	0			23
							3	4	1002	9							
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
06	4530	X	4013	-0-	-517	-0-	684	1	2525	3	Y	726	701	0			25
							5	4	799	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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
01	44795	X	5705	-0-	-39090	-0-	1271	1	3605	3	Y	753	734	0			36
							1	4	828	9							
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1178	1	3645	3	Y	738	749	0			25
							2	4	812	9							
03	6169	X	5845	-0-	-324	-0-	1279	1	3611	3	Y	865	868	0			22
							3	4	952	9							
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
06	5820	X	5521	-0-	-299	-0-	996	1	3679	3	Y	762	736	0			26
							8	4	838	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510

01	44795	X	14194	-0-	-30601	-0-	2796	1	7929	3	Y	3152	3093	0			152
							2	4	3467	9							
02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	2210	1	6838	3	Y	2526	2591	0			87
							4	4	2779	9							
03	20987	X	12117	-0-	-8870	-0-	2431	1	6864	3	Y	2560	2583	0			64
							6	4	2816	9							
04	20310	X	10999	-0-	-9311	-0-	2059	1	6279	3	Y	2400	2314	0	1	8	149
							21	4	2640	9							
05	16833	X	10058	-0-	-6775	-0-	2596	1	4997	3	Y	2127	2141	0			135
							125	4	2340	9							
06	13740	X	9693	-0-	-4047	-0-	1608	1	5942	3	Y	1935	2004	0			66
							14	4	2129	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510

01	47895	X	-0-	-0-	-47895	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015

01	49383	X	7196	-0-	-42187	-0-	1198	1	3091	3	Y	2634	2578	0			56
							10	4	2897	9							
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	864	1	1996	3	Y	2107	2106	0			57
							10	4	2318	9							
03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	2256	1	5215	3	Y	2797	2784	0			70
							2	4	3077	9							
04	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	2529	1	5938	3	Y	2963	2949	0			84
							108	4	3259	9							
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	84	0			-0-
06	10200	X	8806	-0-	-1394	-0-	1690	1	4399	3	Y	2461	2409	0			52
							10	4	2707	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88908	X	11008	-0-	-77900	-0-	2336	1	6622	3	Y	1863	1813	0			90
							1	4	2049	9							
02	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	2130	1	6592	3	Y	1667	1700	0			57
							4	4	1834	9							
03	14136	X	11495	-0-	-2641	-0-	2479	1	6999	3	Y	1828	1839	0			46
							6	4	2011	9							
04	11040	X	10494	-0-	-546	-0-	2135	1	6508	3	Y	1664	1606	0			104
							21	4	1830	9							
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	104	0			-0-
*06	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	2222	1	8211	3	Y	2053	1983	0			70
							19	4	2258	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695

01	62496	X	-0-	-0-	-62496	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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

01	98239	X	52323	-0-	-45916	-0-	11940	1	33860	3	Y	5923	5893	0			455
							8	4	6515	9							
02	49635	X	49635	-0-	-0-	-0-	10803	1	33430	3	Y	4892	5067	0			280
							21	4	5381	9							
03	53246	X	53246	-0-	-0-	-0-	12047	1	34019	3	Y	6499	6377	0			402
							31	4	7149	9							
04	51530	X	51530	-0-	-0-	-0-	11337	1	34567	3	Y	5009	4886	0	3	8	522
							116	4	5510	9							
05	36734	X	36734	-0-	-0-	-0-	11212	1	21584	3	Y	3088	2539	0			1071
							541	4	3397	9							
*06	57852	X	57852	-0-	-0-	-0-	10861	1	40123	3	Y	6160	6800	0			431
							92	4	6776	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616

01	94116	X	69172	-0-	-24944	-0-	15514	1	43994	3	Y	8776	8554	0			674
							10	4	9654	9							
02	88044	X	66429	-0-	-21615	-0-	13901	1	43018	3	Y	8621	8801	0			494
							27	4	9483	9							
03	61564	X	61564	-0-	-0-	-0-	13877	1	39188	3	Y	7694	7712	0			476
							36	4	8463	9							
04	55307	X	55307	-0-	-0-	-0-	11969	1	36492	3	Y	6113	5951	0			638
							122	4	6724	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	638	0			-0-
*06	57213	X	57213	-0-	-0-	-0-	10642	1	39316	3	Y	6513	6057	0			456
							91	4	7164	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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
01	46128	X	1843	-0-	-44285	-0-	383	1	1086	3	Y	340	334	0			16
							374	9									
02	43152	X	1883	-0-	-41269	-0-	374	1	1158	3	Y	318	323	0			11
							1	4	350	9							
03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	387	1	1092	3	Y	254	259	0			6
							1	4	279	9							
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950	X	1349	-0-	-601	-0-	228	1	844	3	Y	250	241	0			9
							2	4	275	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

01	73563	X	16532	-0-	-57031	-0-	3642	1	10326	3	Y	2329	2275	0			179
							2	4	2562	9							
02	68817	X	13339	-0-	-55478	-0-	2676	1	8282	3	Y	2160	2215	0			124
							5	4	2376	9							
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1770	1	4999	3	Y	1913	1919	0			118
							5	4	2104	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	1593	1	5885	3	Y	1804	1678	0			126
							13	4	1984	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*08	0		45982	-0-	45982	460711	8296	1	26019	3	Y	10568	10363	0			205
							42	4	11625	9							
*09	0		38642	-0-	38642	499353	7496	1	21446	3	Y	8735	8727	0			213
							91	4	9609	9							
*10	547250	X	47897	-0-	-499353	-0-	8699	1	28670	3	Y	9361	9312	0			262
							231	4	10297	9							
*11	43026	X	43026	-0-	-0-	-0-	9119	1	25477	3	Y	7306	7360	0			208
							393	4	8037	9							
*12	34648	X	34648	-0-	-0-	-0-	7997	1	19381	3	Y	6533	6580	0			161
							84	4	7186	9							
*01	25939	X	25939	-0-	-0-	-0-	5547	1	14308	3	Y	5489	5531	0			119
							46	4	6038	9							
*02	22580	X	22580	-0-	-0-	-0-	5040	1	11642	3	Y	5309	5283	0			145
							58	4	5840	9							
*03	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	5150	1	11904	3	Y	5116	5133	0			128
							6	4	5628	9							
04	35120	X	35120	-0-	-0-	-0-	8196	1	19240	3	Y	6668	6606	0			190
							349	4	7335	9							
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190	0			-0-
*06	30119	X	30119	-0-	-0-	-0-	6620	1	17234	3	Y	5660	5541	0			119
							39	4	6226	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

01	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	1460	1	942	3	N	268	195	1			186
							295	9									
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1386	1	1564	3	N	246	361	1			71
							271	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	1432	1	1454	3	N	255	155	1			171
							281	9									
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	1308	1	2395	3	N	243	348	1			66
							267	9									
05	3441	X	2250	-0-	-1191	-0-	529	1	1675	3	N	42	8	1			100
							46	9									
06	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	1040	1	1619	3	N	328	170	1			258
							361	9									

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908

01	42656	X	21311	-0-	-21345	-0-	1991	1	24	2	N	4417	4509	1			310
							14437	3	4859	9							
02	35090	X	21299	-0-	-13791	-0-	2328	1	57	2	N	3729	3690	1			349
							14812	3	4102	9							
03	33697	X	19588	-0-	-14109	-0-	2115	1	59	2	N	3770	3714	1			405
							13267	3	4147	9							
04	25500	X	20516	-0-	-4984	-0-	2077	1	76	2	N	3368	3428	1			345
							14658	3	3705	9							
05	24746	X	24746	-0-	-0-	-0-	2256	1	152	2	N	3383	3435	1			293
							18617	3	3721	9							
*06	22309	X	22309	-0-	-0-	-0-	2445	1	56	2	N	3045	3096	1			242
							16458	3	3350	9							

WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325

01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	407	1	6	2	Y	269	292	0			27
							3954	3	296	9							
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	589	1	14	2	Y	227	184	0			70
							3742	3	250	9							
03	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	571	1	16	2	Y	229	194	0			105
							3580	3	252	9							
04	4500	X	3382	-0-	-1118	-0-	396	1	15	2	Y	157	233	0			29
							2798	3	173	9							
05	4898	X	965	-0-	-3933	-0-	98	1	7	2	Y	37					66
							819	3	41	9							
*06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	655	1	15	2	Y	393	415	0			44
							4419	3	432	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	87	1	1	2	Y	247	267	0			23
							849	3	272	9							
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2	Y	223	181	0			65
							429	3	245	9							
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	97	1	3	2	Y	210	180	0			95
							604	3	231	9							
04	1170	N	237	-0-	-933	-0-	23	1	1	2	Y	45	126	0			14
							163	3	50	9							
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	8	0			6
06	900	N	555	-0-	-345	-0-	53	1	1	2	Y	137	130	0			13
							350	3	151	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	473	517	1			108
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	422	451	1			79
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	405	1	11	2	Y	699	537	1			241
							2538	3	769	9							
04	2610	X	1734	-0-	-876	-0-	149	1	6	2	Y	465	590	1			116
							1067	3	512	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	135	1			26
06	3600	X	1764	-0-	-1836	-0-	155	1	4	2	Y	510	506	1			30
							1044	3	561	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
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	558	1	7	2	Y	517	581	1			119
							4047	3	569	9							
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	574	1	14	2	Y	438	474	1			83
							3648	3	482	9							
03	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	421	1	12	2	Y	733	563	1			253
							2637	3	806	9							
04	5010	X	3557	-0-	-1453	-0-	369	1	14	2	Y	523	648	1			128
							2599	3	575	9							
05	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	448	1	30	2	Y	619	623	1			124
							3698	3	681	9							
06	5010	X	2306	-0-	-2704	-0-	228	1	5	2	Y	495	574	1			45
							1528	3	545	9							

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
01	30691	X	30691	-0-	-0-	-0-	3333	1	41	2	N	2833	2815	1			371
							24201	3	3116	9							
02	36163	X	30154	-0-	-6009	-0-	3729	1	92	2	N	2358	2351	1			378
							23739	3	2594	9							
03	38657	X	28675	-0-	-9982	-0-	3559	1	100	2	N	2431	2513	1			296
							22342	3	2674	9							
04	35460	X	14130	-0-	-21330	-0-	1483	1	54	2	N	1936	2094	1			138
							10463	3	2130	9							
05	34379	X	11848	-0-	-22531	-0-	1078	1	73	2	N	1646	1645	1			139
							8886	3	1811	9							
06	31200	X	16880	-0-	-14320	-0-	1881	1	43	2	N	2083	1977	1			245
							12665	3	2291	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 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
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	246	1	3	2	Y	516	520	1			49
							1785	3	568	9							
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	291	1	7	2	Y	519	455	1			113
							1850	3	571	9							
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	244	1	7	2	Y	502	445	1			170
							1537	3	552	9							
04	3060	X	2008	-0-	-1052	-0-	195	1	7	2	Y	393	541	1			22
							1374	3	432	9							
05	2914	X	2544	-0-	-370	-0-	227	1	15	2	Y	389	360	1			51
							1874	3	428	9							
06	2820	X	1956	-0-	-864	-0-	184	1	4	2	Y	484	472	1			63
							1236	3	532	9							

DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 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
01	148645	X	10033	-0-	-138612	-0-	1235	1	12	2	N	1372	1320	1			264
							7277	3	1509	9							
02	11919	X	9282	-0-	-2637	-0-	1273	1	26	2	N	1168	1237	1			195
							6698	3	1285	9							
03	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	2243	1	56	2	N	1189	1071	1			313
							12573	3	1308	9							
04	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	1774	1	59	2	N	1024	1064	1			273
							11271	3	1126	9							
05	10044	X	8929	-0-	-1115	-0-	1139	1	53	2	N	1075	1082	1			266
							6554	3	1183	9							
*06	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	2399	1	48	2	N	997	1060	1			203
							13902	3	1097	9							

HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 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
01	53816	X	1878	-0-	-51938	-0-	153	1	2	2	Y	550	550	1			61
							1118	3	605	9							
02	50344	X	1803	-0-	-48541	-0-	166	1	4	2	Y	522	460	1			123
							1059	3	574	9							
03	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	190	1	5	2	Y	502	446	1			179
							1199	3	552	9							
04	1830	X	1582	-0-	-248	-0-	142	1	5	2	Y	398	547	1			30
							997	3	438	9							
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	149	1	10	2	Y	596	538	1			88
							1234	3	656	9							
*06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	239	1	6	2	Y	423	434	1			77
							1610	3	465	9							

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
01	135532	X	965	-0-	-134567	-0-	101	1	1	2	N	127	1	1			160
							723	3	140	9							
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	116	1	3	2	N	101	173	1			88
							723	3	111	9							
03	992	X	772	-0-	-220	-0-	92	1	3	2	N	90	2	1			176
							578	3	99	9							
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	103	1	4	2	N	119	151	1			144
							736	3	131	9							
05	1023	X	626	-0-	-397	-0-	59	1	4	2	N	68	3	1			209
							488	3	75	9							
*06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	113	1	3	2	N	148	175	1			182
							754	3	163	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	200725	X	3308	-0-	-197417	-0-	359	1	4	2	N	305	364	1			132
							2609	3	336	9							
02	187775	X	3107	-0-	-184668	-0-	382	1	9	2	N	258	183	1			207
							2432	3	284	9							
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	381	1	11	2	N	285	366	1			126
							2394	3	314	9							
04	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	323	1	12	2	N	221	194	1			153
							2280	3	243	9							
05	3317	X	1218	-0-	-2099	-0-	118	1	8	2	N	116	4	1			265
							964	3	128	9							
06	3210	X	2981	-0-	-229	-0-	352	1	8	2	N	238	354	1			149
							2359	3	262	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
01	14880	X	8641	-0-	-6239	-0-	1011	1	12	2	Y	249	267	1			81
							7344	3	274	9							
02	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					Y	120	171	1			30
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	399	1	11	2	Y	290	269	1			51
							2493	3	319	9							
04	8370	X	1732	-0-	-6638	-0-	201	1	7	2	Y	106	89	1			68
							1407	3	117	9							
05	8649	X	4632	-0-	-4017	-0-	434	1	29	2	Y	540	451	1			157
							3575	3	594	9							
06	8370	X	3430	-0-	-4940	-0-	410	1	9	2	Y	225	231	1			151
							2763	3	248	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
01	33542	X	7332	-0-	-26210	-0-	853	1	11	2	Y	253	272	1			82
							6190	3	278	9							
02	31378	X	-0-	-0-	-31378	-0-					Y	118	170	1			30
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	55	1	2	2	Y	289	267	1			52
							345	3	318	9							
04	7110	X	171	-0-	-6939	-0-	7	1	46	3	Y	107	89	1			70
							118	9									
05	7347	X	189	-0-	-7158	-0-	14	1	1	2	Y	45	84	1			31
							124	3	50	9							
06	7110	X	208	-0-	-6902	-0-	8	1	46	3	Y	140	115	1			56
							154	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
*07	97588	X	3171	-0-	-94417	-0-	333	1	1	2	Y	411	381	1			105
							2385	3	452	9							
08	97588	X	2965	-0-	-94623	-0-	351	1	2222	3	Y	356	391	1			69
							392	9									
09	94440	X	2716	-0-	-91724	-0-	328	1	2145	3	Y	221	261	1			29
							243	9									
10	97588	X	2695	-0-	-94893	-0-	274	1	2062	3	Y	326	297	1			58
							359	9									
11	94440	X	2305	-0-	-92135	-0-	220	1	1659	3	Y	387	383	1			62
							426	9									
12	97588	X	1652	-0-	-95936	-0-	156	1	1266	3	Y	209	220	1			51
							230	9									
01	97588	X	2132	-0-	-95456	-0-	224	1	3	2	Y	248	252	1			47
							1632	3	273	9							
02	91292	X	1880	-0-	-89412	-0-	223	1	5	2	Y	213	178	1			82
							1418	3	234	9							
03	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	261	1	7	2	Y	244	171	1			155
							1640	3	268	9							
04	2310	X	2100	-0-	-210	-0-	231	1	9	2	Y	204	271	1			88
							1636	3	224	9							
05	2139	X	823	-0-	-1316	-0-	77	1	5	2	Y	103	95	1			96
							628	3	113	9							
*06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	265	1	6	2	Y	231	272	1			55
							1779	3	254	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
*07	89497	X	2631	-0-	-86866	-0-	274	1	1	2	Y	348	321	1			87
							1973	3	383	9							
08	89497	X	2888	-0-	-86609	-0-	347	1	2187	3	Y	322	349	1			61
							354	9									
09	86610	X	2354	-0-	-84256	-0-	278	1	1821	3	Y	232	263	1			30
							255	9									
10	89497	X	2548	-0-	-86949	-0-	267	1	2008	3	Y	248	232	1			46
							273	9									
11	86610	X	1247	-0-	-85363	-0-	97	1	735	3	Y	377	363	1			60
							415	9									
12	89497	X	1185	-0-	-88312	-0-	95	1	770	3	Y	291	286	1			65
							320	9									
01	89497	X	2036	-0-	-87461	-0-	211	1	3	2	Y	266	279	1			52
							1529	3	293	9							
02	83723	X	1691	-0-	-82032	-0-	198	1	5	2	Y	209	179	1			82
							1258	3	230	9							
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	260	1	7	2	Y	259	179	1			162
							1631	3	285	9							
04	1980	X	1882	-0-	-98	-0-	203	1	8	2	Y	207	279	1			90
							1443	3	228	9							
05	2046	X	779	-0-	-1267	-0-	70	1	5	2	Y	103	96	1			97
							591	3	113	9							
06	2100	X	1222	-0-	-878	-0-	128	1	3	2	Y	219	264	1			52
							850	3	241	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	42935 X	7765	-0-	-35170	-0-	655	1	8	2	Y	2136	2125	1			154
						4752	3	2350	9							
02	40165 X	7356	-0-	-32809	-0-	712	1	17	2	Y	1907	1883	1			178
						4529	3	2098	9							
03	42935 X	7015	-0-	-35920	-0-	666	1	19	2	Y	1950	1892	1			236
						4185	3	2145	9							
04	41550 X	6029	-0-	-35521	-0-	520	1	19	2	Y	1660	1809	1			87
						3664	3	1826	9							
05	42935 X	5678	-0-	-37257	-0-	441	1	30	2	Y	1431	1374	1			144
						3633	3	1574	9							
06	41550 X	6768	-0-	-34782	-0-	631	1	15	2	Y	1707	1738	1			113
						4244	3	1878	9							

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 13428 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164

01	0	116200	-0-	116200	339282	2772	1	89191	2	Y	22034	21851	1	1	8	330
						24237	9									
02	435319 X	96037	-0-	-339282	-0-	3487	1	73487	2	Y	17330	17113	1	2	8	545
						19063	9									
03	121179 X	91458	-0-	-29721	-0-	4211	1	70242	2	Y	15459	15699	1	1	8	304
						17005	9									
04	117270 X	36626	-0-	-80644	-0-	6129	1	23461	2	Y	6396	6547	1			153
						7036	9									
05	121179 X	-0-	-0-	-121179	-0-					Y	-0-					153
06	117270 X	32778	-0-	-84492	-0-	1350	1	24158	2	Y	6609	6279	1			483
						7270	9									

GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455

01	0	116793	-0-	116793	344717	2773	1	89191	2	Y	22572	22382	1			339
						24829	9									
02	442447 X	97730	-0-	-344717	-0-	3486	1	73487	2	Y	18870	18614	1	2	8	593
						20757	9									
03	118544 X	92126	-0-	-26418	-0-	4211	1	70243	2	Y	16065	16340	1	2	8	316
						17672	9									
04	114720 X	6354	-0-	-108366	-0-	1124	1	4304	2	Y	842	1137	1			21
						926	9									
05	118544 X	-0-	-0-	-118544	-0-					Y	-0-					21
06	114720 X	33814	-0-	-80906	-0-	1394	1	24944	2	Y	6796	6330	1	1	8	486
						7476	9									

TEAL OPERATING, LLC 840879
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

01	806 N	681	-0-	-125	-0-	645	1	36	9	N	33					248
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	911	1	77	9	N	70	183	1			135
03	806 N	645	-0-	-161	-0-	645	1			N	-0-					135
04	660 N	648	-0-	-12	-0-	639	1	9	9	N	8					143
05	992 N	352	-0-	-640	-0-	228	1	124	9	N	113	188	1			68
06	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	1			N	-0-					68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	468	1	2059	3	Y	1608	1763	1			320
							1	4	1769	9							
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	235	1	1055	3	Y	1027	908	1			439
							5	4	1130	9							
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	235	1	2029	3	Y	927	1065	1			301
							1020	9									
04	2430	X	1849	-0-	-581	-0-	102	1	1095	3	Y	592	570	1			323
							1	4	651	9							
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					323
*06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	782	1	4285	3	Y	685	702	1			306
							1	4	754	9							

HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	372	1	1636	3	Y	775	907	1			205
							1	4	853	9							
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	368	1	1656	3	Y	523	603	1			125
							8	4	575	9							
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	224	1	1931	3	Y	573	557	1			141
							630	9									
04	2940	X	1807	-0-	-1133	-0-	113	1	1218	3	Y	432	358	1			215
							1	4	475	9							
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					215
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	173	1	2321	3	Y	672	620	1			267
							1	4	739	9							

HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205

01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	392	1	1724	3	Y	483	439	1			193
							1	4	531	9							
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	387	1	1739	3	Y	537	673	1			57
							8	4	591	9							
03	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	187	1	1609	3	Y	394	275	1			176
							433	9									
04	2430	N	1885	-0-	-545	-0-	123	1	1319	3	Y	402	317	1			261
							1	4	442	9							
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					261
*06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	166	1	2227	3	Y	214	372	1			103
							1	4	235	9							

HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280

01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	341	X	-0-	-0-	-341	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	1147	N	702	-0-	-445	-0-	110	1	483	3	Y	99	171	1			169
							109	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	93	1	417	3	Y	85	80	1			174
							2	4	94	9							
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	515	3	Y	123	75	1			222
							135	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	62	1	662	3	Y	93	235	1			80
							1	4	102	9							
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					80
06	660	N	73	-0-	-587	-0-	5	1	65	3	Y	3					83
							3	9									

HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963

01	4929	X	342	-0-	-4587	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					267
							313	4									
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					267
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	96	1	824	3	Y	1722	1899	1			90
							1894	9									
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	135	1	1446	3	Y	923	1010	1			3
							1	4	1015	9							
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	2730	X	200	-0-	-2530	-0-	9	1	123	3	Y	62	62	1			3
							68	9									

HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

01	3720	X	86	-0-	-3634	-0-	86	4			Y	-0-					102
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	Y	-0-					102
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					102
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	86	1	921	3	Y	226	328	1			-0-
							1	4	249	9							
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564

01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	369	1	1620	3	N	-0-					148
							1	4									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	462	1	2080	3	N	-0-					148
							10	4									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	322	1	2776	3	N	-0-					148
04	1920	X	1696	-0-	-224	-0-	144	1	1551	3	N	-0-					148
							1	4									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					148
06	3000	X	2804	-0-	-196	-0-	194	1	2609	3	N	-0-					148
							1	4									

HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	394	1	1730	3	Y	821	603	1			392
							1	4	903	9							
02	1500	N	2301	-0-	801	801	285	1	1282	3	Y	662	980	1			74
							6	4	728	9							
03	2791	N	1990	-0-	-801	-0-	148	1	1273	3	Y	517	392	1			199
							569	9									
04	1980	N	1345	-0-	-635	-0-	77	1	830	3	Y	397	379	1			217
							1	4	437	9							
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					217
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	137	1	1841	3	Y	309	377	1			149
							340	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1					14
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	4	4	1			14
							1	4	4	9							
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	4	5	1			13
							4	9									
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	2					15
							2	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	59	1	791	3	Y	196	107	1			104
							216	9									

HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	728	-0-	-388	-0-	92	1	406	3	Y	209	166	1			213
							230	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	89	1	399	3	Y	158	109	1			262
							2	4	174	9							
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	144	111	1			295
							158	9									
04	690	N	235	-0-	-455	-0-	8	1	91	3	Y	124	299	1			120
							136	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					120
06	540	N	66	-0-	-474	-0-	4	1	60	3	Y	2					122
							2	9									

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
01	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	273	1	1201	3	N	763	824	1			191
							1	4	839	9							
02	2900	N	5559	-0-	2659	2659	608	1	2736	3	N	2002	1797	1			396
							13	4	2202	9							
03	3100	N	4573	-0-	1473	4132	301	1	2593	3	N	1526	1580	1			342
							1679	9									
04	3000	N	2486	-0-	-514	3618	137	1	1473	3	N	795	676	1			461
							1	4	875	9							
05	3618	X	-0-	-0-	-3618	-0-					N	-0-					461
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	196	1	2633	3	N	915	1145	1			231
							1	4	1007	9							

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
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					34
02	116	X	41	-0-	-75	-0-	7	1	34	3	N	-0-					34
03	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	969	1	8355	3	N	4665	4369	1			330
							361	4	5132	9							
04	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	674	1	7237	3	N	4400	4476	1			254
							6	4	4840	9							
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					254
*06	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	963	1	12919	3	N	7088	6031	1			1311
							3	4	7797	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	740	-0-	-97	-0-	101	1	446	3	N	175	183	1			121
							193	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	449	3	N	140	85	1			176
							2	4	154	9							
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	59	1	505	3	N	84	166	1			94
							92	9									
04	720	N	299	-0-	-421	-0-	20	1	214	3	N	59	56	1			97
							65	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					97
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	571	3	N	95					192
							105	9									

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
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	168	1	737	3	N	255	329	1			169
							281	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	149	1	672	3	N	319	109	1			379
							3	4	351	9							
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	100	1	860	3	N	166	355	1			190
							183	9									
04	1140	N	831	-0-	-309	-0-	61	1	653	3	N	106	113	1			183
							117	9									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					183
06	1110	N	619	-0-	-491	-0-	35	1	475	3	N	99					282
							109	9									

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
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	437	1	1923	3	N	1					191
							1	4	1	9							
02	2117	N	1851	-0-	-266	-0-	334	1	1501	3	N	8	8	1			191
							7	4	9	9							
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	211	1	1822	3	N	8	199	1			-0-
							9	9									
04	2280	N	1224	-0-	-1056	-0-	104	1	1118	3	N	1					1
							1	4	1	9							
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					1
*06	3000	N	3509	-0-	509	509	210	1	2818	3	N	436	257	1			180
							1	4	480	9							

HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	1093	-0-	-333	-0-	202	1	888	3	N	2					34
							1	4	2	9							
02	1392	N	1097	-0-	-295	-0-	197	1	885	3	N	10	9	1			35
							4	4	11	9							
03	1271	N	896	-0-	-375	-0-	91	1	785	3	N	18	20	1			33
							20	9									
04	1050	N	644	-0-	-406	-0-	55	1	587	3	N	2					35
							2	9									
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					35
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	111	1	1494	3	N	364	222	1			177
							400	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					382
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					382
03	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	691	1	5960	3	Y	4035	3275	1			760
							4439	9									
04	36332	X	36332	-0-	-0-	-0-	2038	1	21882	3	Y	11268	11639	1			389
							17	4	12395	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
*06	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	521	1	6990	3	Y	3165	3338	1			216
							2	4	3482	9							

HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244

01	2294	X	1838	-0-	-456	-0-	227	1	996	3	N	558	654	1			238
							1	4	614	9							
02	2349	N	2184	-0-	-165	-0-	293	1	1318	3	N	515	332	1			421
							6	4	567	9							
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	179	1	1547	3	N	759	766	1			414
							835	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	121	1	1301	3	N	559	617	1			356
							1	4	615	9							
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					356
06	2430	N	1935	-0-	-495	-0-	106	1	1425	3	N	367	347	1			376
							404	9									

HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803

01	2821	X	2526	-0-	-295	-0-	364	1	1600	3	N	510	552	1			180
							1	4	561	9							
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	319	1	1434	3	N	424	286	1			318
							7	4	466	9							
03	2697	N	2205	-0-	-492	-0-	181	1	1559	3	N	423	583	1			158
							465	9									
04	2430	N	979	-0-	-1451	-0-	61	1	653	3	N	241	221	1			178
							265	9									
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					178
*06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	138	1	1848	3	N	437	247	1			368
							481	9									

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607

01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	649	1	2851	3	N	797	788	1			255
							2	4	877	9							
02	3770	X	3049	-0-	-721	-0-	417	1	1876	3	N	679	653	1			281
							9	4	747	9							
03	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	308	1	2661	3	N	692	840	1			133
							761	9									
04	3900	X	2319	-0-	-1581	-0-	158	1	1700	3	N	418	349	1			202
							1	4	460	9							
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	1					203
06	3900	X	3791	-0-	-109	-0-	465	1	2545	3	N	709	560	1			352
							1	4	780	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	548	1	2411	3	N	915	758	1			304
							2	4	1007	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	367	1	1651	3	N	911	941	1			274
							8	4	1002	9							
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	292	1	2522	3	N	929	1123	1			80
							1022	9									
04	3840	X	2311	-0-	-1529	-0-	143	1	1533	3	N	576	385	1			271
							1	4	634	9							
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					271
*06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	513	1	2809	3	N	1036	1074	1			233
							1	4	1140	9							

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 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
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	777	1	3418	3	N	1009	1008	1			314
							2	4	1110	9							
02	2900	N	2929	-0-	29	29	486	1	2184	3	N	225	539	1			-0-
							11	4	248	9							
03	4512	X	4483	-0-	-29	-0-	333	1	2873	3	Y	1161	859	1			302
							1277	9									
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	170	1	1829	3	Y	474	525	1			251
							1	4	521	9							
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					251
*06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	293	1	1604	3	Y	399	308	1			342
							439	9									

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
01	2356	X	1671	-0-	-685	-0-	79	1	348	3	N	1131	1396	1			167
							1244	9									
02	2204	X	1071	-0-	-1133	-0-	47	1	211	3	N	738	905	1			-0-
							1	4	812	9							
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	123	1	1063	3	Y	1573	1302	1			271
							1730	9									
04	1620	X	1159	-0-	-461	-0-	54	1	580	3	Y	477	521	1			227
							525	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					227
*06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	530	1	2899	3	Y	615	703	1			139
							1	4	677	9							

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 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
01	7688	X	3058	-0-	-4630	-0-	338	1	1485	3	N	1122	1255	1			182
							1	4	1234	9							
02	6206	X	2788	-0-	-3418	-0-	325	1	1460	3	N	905	786	1			301
							7	4	996	9							
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	269	1	2318	3	N	982	1025	1			258
							1080	9									
04	2970	X	2196	-0-	-774	-0-	149	1	1604	3	N	402	347	1			313
							1	4	442	9							
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					313
*06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	752	1	4119	3	N	546	603	1			256
							1	4	601	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5772	-0-	-1668	-0-	858	1	3771	3	N	1037	1173	1			173
							2	4	1141	9							
02	6960	X	5583	-0-	-1377	-0-	804	1	3615	3	N	1042	852	1			363
							18	4	1146	9							
03	7006	X	5811	-0-	-1195	-0-	493	1	4249	3	N	972	1085	1			250
							1069	9									
04	5940	X	3542	-0-	-2398	-0-	248	1	2667	3	N	568	352	1			466
							2	4	625	9							
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					466
06	5790	X	5683	-0-	-107	-0-	756	1	4141	3	N	714	868	1			312
							1	4	785	9							

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	453	1	1992	3	N	1500	1348	1			448
							1	4	1650	9							
02	3741	X	2804	-0-	-937	-0-	251	1	1129	3	N	1290	1373	1			365
							5	4	1419	9							
03	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	251	1	2169	3	N	1304	1550	1			119
							1434	9									
04	3960	X	2088	-0-	-1872	-0-	104	1	1115	3	N	789	499	1			409
							1	4	868	9							
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					409
06	3960	X	3231	-0-	-729	-0-	332	1	1817	3	N	984	1177	1			216
							1082	9									

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	260	1	1142	3	N	365	394	1			188
							1	4	402	9							
02	3393	X	1639	-0-	-1754	-0-	230	1	1034	3	N	336	229	1			295
							5	4	370	9							
03	3627	X	1341	-0-	-2286	-0-	110	1	945	3	N	260	376	1			179
							286	9									
04	3510	X	1043	-0-	-2467	-0-	64	1	692	3	N	260	259	1			180
							1	4	286	9							
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					180
06	1740	X	1432	-0-	-308	-0-	86	1	1157	3	N	172	179	1			173
							189	9									

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	207	1	912	3	N	29	25	1			445
							1	4	32	9							
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	171	1	768	3	N	15	17	1			443
							4	4	17	9							
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	88	1	763	3	Y	506	60	1			446
							557	9									
04	1110	N	605	-0-	-505	-0-	51	1	551	3	Y	3	7	1			442
							3	9									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					442
06	1350	N	501	-0-	-849	-0-	67	1	364	3	Y	64	40	1			466
							70	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	237	1	1043	3	N	469	283	1			231
						1	4	516	9							
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	255	1	1149	3	N	481	515	1			197
						6	4	529	9							
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	155	1	1335	3	N	518	548	1			167
						570	9									
04	1740 N	1235	-0-	-505	-0-	79	1	845	3	N	282	293	1			156
						1	4	310	9							
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					156
*06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	274	1	1499	3	N	429	428	1			157
						472	9									

HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	524	1	2303	3	N	509	658	1			158
						1	4	560	9							
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	487	1	2189	3	N	699	451	1			406
						11	4	769	9							
03	3162 X	2676	-0-	-486	-0-	213	1	1840	3	N	566	731	1			241
						623	9									
04	3060 X	1407	-0-	-1653	-0-	86	1	922	3	N	362	295	1			308
						1	4	398	9							
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					308
*06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	209	1	2805	3	N	567	489	1			386
						1	4	624	9							

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	447	1	1963	3	N	603	689	1			262
						1	4	663	9							
02	3712 X	2655	-0-	-1057	-0-	383	1	1724	3	N	491	355	1			398
						8	4	540	9							
03	3968 X	3313	-0-	-655	-0-	243	1	2100	3	Y	882	547	1			335
						970	9									
04	3390 X	1969	-0-	-1421	-0-	140	1	1500	3	Y	298	347	1			286
						1	4	328	9							
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					286
*06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	505	1	2768	3	Y	697	739	1			244
						1	4	767	9							

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1314	-0-	-639	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-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

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

01	3596	X	2569	-0-	-1027	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	2402	-0-	-962	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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

01	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	526	-0-	-1533	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4271	-0-	1271	1271	4271	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

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

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			185
02	348 N	-0-	-0-	-348 B	-0-			N	-0-			185
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			185

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2564	X	2564	-0-	-0- B	-0-	480	1	1883	2	N	183					235
							201	9									
02	2488	X	2488	-0-	-0- B	-0-	520	1	1741	2	N	206	191	1			250
							227	9									
03	2990	X	2990	-0-	-0- B	-0-	620	1	2022	2	N	316	368	1			198
							348	9									
04	3243	X	3243	-0-	-0- B	-0-	600	1	2364	2	N	254	355	1			97
							279	9									
05	3429	X	3429	-0-	-0- B	-0-	620	1	2376	2	N	394					491
							433	9									
06	2880	X	2692	-0-	-188 B	-0-	600	1	1769	2	N	294	187	1			598
							323	9									

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
01	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	775	1	2180	2	N	150	192	1			206
							165	9									
02	2709	X	2709	-0-	-0- B	-0-	725	1	1840	2	N	131	178	1			159
							144	9									
03	2883	X	2591	-0-	-292 B	-0-	700	1	1785	2	N	96					255
							106	9									
04	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	750	1	2514	2	N	103	304	1			54
							113	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	775	1	2538	2	N	141					195
							155	9									
*06	3068	X	3068	-0-	-0- B	-0-	725	1	2210	2	N	121					316
							133	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
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	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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.		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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	245	2	46	9	N	42					86
02	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	553	2	44	9	N	40					126
03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	653	2	50	9	N	45					171
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	536	2	42	9	N	38	185	1			24
*05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	284	2	39	9	N	35					59
06	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					59

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

01	2689	X	2689	-0-	-0- B	-0-	2368	2	321	9	N	292	362	1			281
02	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2320	2	328	9	N	298	350	1			229
03	2759	N	2708	-0-	-51 B	-0-	2408	2	300	9	N	273	188	1			314
04	2610	N	2602	-0-	-8 B	-0-	2275	2	327	9	N	297	360	1			251
05	2821	N	2635	-0-	-186 B	-0-	2379	2	256	9	N	233					484
06	2610	N	2530	-0-	-80 B	-0-	2235	2	295	9	N	268					752

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

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	399	2	63	9	N	57					348
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	464	2	20	9	N	18					366
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	578	2	25	9	N	23					389
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	460	2	128	9	N	116	183	1			322
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	N	17					339
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					339

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-

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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	0	6462	-0-	6462	6462	6224	2	238	9	Y	216	126	1	90
03	14074	598	-0-	-13476	-0-	539	2	59	9	Y	54			144
04	13620	495	-0-	-13125	-0-	309	2	186	9	Y	169			313
*05	14074	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	13	259	1	67
06	13620	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	20			87

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
06	0 N	-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

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ELOISE, W. (NEISSER 6865)                28666 426   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: VICTORIA
  CORUM PRODUCTION COMPANY               180197
    MOSCATELLI                      WELL #:    2    RRCID -> 225064  COMPL. DATE 11/29/2006  TOTAL DEPTH  6950 PERF. 6792 -  6796
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 A      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020 - P/A 01/13/20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ELOISE, W. (NEISSER 6950)                28666 568   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: VICTORIA
  CORUM PRODUCTION COMPANY               180197
    MOSCATELLI                      WELL #:    1A   RRCID -> 208014  COMPL. DATE 01/28/2005  TOTAL DEPTH  7200 PERF. 6894 -  6898
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 A      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020 - P/A 01/07/20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)              28919 725   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: GOLIAD
  RAVEN FOREST OPERATING, LLC            694971
    WORLEY GU                       WELL #:    3    RRCID -> 282440  COMPL. DATE 05/01/2017  TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 N     -0-      -0-        -0-  B       -0-                                Y       -0-                                 5
 02 DLQ G-10        505     -0-         505 B        505        189  1      297  2    Y        17                                22
                                                                  19  9
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->      505
 03    T. A.        593     -0-         593 B       1098        201  1      380  2    Y        11                                33
                                                                  12  9
*04     1317 N      219     -0-       -1098 B        -0-        202  1       15  2    Y         2                                35
                                                                   2  9
 05      527 N      217     -0-        -310 B        -0-        202  1       15  2    Y       -0-                                35
 06      570 N   NO RPT      -0-        -570 B        -0-                                Y    NO RPT                                35

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ENKE (MIOCENE 2100)                      29129 222   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: GOLIAD
  NELSON, JAMES L.                       604295
    HENKE, E.                       WELL #:    1    RRCID -> 083153  COMPL. DATE 06/19/1979  TOTAL DEPTH  5412 PERF. 2273 -  2319
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-
```

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	Y	56	116	0			25
							9	4	62	9							
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	53	57	0			21
							58	9									
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	29	1	622	2	Y	78	71	0			28
							86	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	26	1	715	2	Y	133	109	0			52
							146	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					52
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	52	0			-0-

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10164 - 10250

01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	10					58
02	638	#	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					58
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					59
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

01	19968 R	19968	-0-	-0-	-0-	19554	2	414	9	N	376	381	1			327
02	17608 R	17608	-0-	-0-	-0-	17282	2	326	9	N	296					623
03	19158	18143	-0-	-1015	-0-	17838	2	305	9	N	277	750	1			150
04	18540	15244	-0-	-3296	-0-	14977	2	267	9	N	243	386	1			7
05	19158	17387	-0-	-1771	-0-	17047	2	340	9	N	309					316
06	18540	12596	-0-	-5944	-0-	12347	2	249	9	N	226					542

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

01	651 N	624	-0-	-27	-0-	160	1	464	2	N	-0-		-0-
02	551 N	459	-0-	-92	-0-	150	1	309	2	N	-0-		-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	185	1	360	2	N	-0-		-0-
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	180	1	368	2	N	-0-		-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	150	1	420	2	N	-0-		-0-
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	155	1	414	2	N	-0-		-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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

01	744 N	420	-0-	-324	-0-	160	1	260	2	N	-0-		-0-
02	464 N	337	-0-	-127	-0-	150	1	187	2	N	-0-		-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	185	1	282	2	N	-0-		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	180	1	373	2	N	-0-		-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	150	1	375	2	N	-0-		-0-
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	155	1	402	2	N	-0-		-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	160	1	364	2	N	-0-					-0-
02	435	N	382	-0-	-53	-0-	150	1	232	2	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	185	1	274	2	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	180	1	350	2	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	150	1	303	2	N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	155	1	387	2	N	-0-					-0-

FAGAN (3570) 29938 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 282259 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3556 - 3559

01	7378	#	5786	-0-	-1592	-0-	86	1	5700	2	N	-0-					-0-
02	6902	#	5339	-0-	-1563	-0-	79	1	5260	2	N	-0-					-0-
03	7378	#	5639	-0-	-1739	-0-	83	1	5556	2	N	-0-					-0-
04	6870	#	5642	-0-	-1228	-0-	415	1	5227	2	N	-0-					-0-
05	6262	#	5236	-0-	-1026	-0-	77	1	5159	2	N	-0-					-0-
06	5610	#	4862	-0-	-748	-0-	72	1	4790	2	N	-0-					-0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	261	N	180	-0-	-81	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 03/24/2020 - P/A 03/24/20

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	629	-0-	-208 B	-0-	606	3	23	9	N	21					173
02	783	N	589	-0-	-194 B	-0-	546	3	43	9	N	39					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	616	-0-	-159 B	-0-	606	3	10	9	N	9	186	1			35
04	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	709	3	25	9	N	23					58
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	695	3	19	9	N	17					75
*06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	672	3	31	9	N	28					103

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2080	3	65	9	N	59	169	1			110
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1804	3	74	9	N	67					177
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1921	3	72	9	N	65	175	1			67
04	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	1818	3	64	9	N	58	40	1			85
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1918	3	65	9	N	59					144
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1828	3	62	9	N	56					200

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	N	-0-		15
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	N	-0-		15
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	N	-0-		15
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	N	-0-		15
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	N	-0-		15
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	N	-0-		15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

01 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

01 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

FANT (WILCOX 10200) //CONT.// 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					7
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					7
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					7
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					7
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					7
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					7

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					37
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					37
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					37
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					37
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					37
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					37

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5363 X	4977	-0-	-386	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	5017 X	4763	-0-	-254	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	4468	-0-	-554	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
*04	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4986	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*05	5084 X	3882	-0-	-1202	-0-	3876	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4866	2	19	9	N	17					110
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4746	2	41	9	N	37					147
03	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5274	2	12	9	N	11					158
*04	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5270	2	17	9	N	15	6	8			167
*05	5115 X	4472	-0-	-643	-0-	4458	2	14	9	N	13	2	8			178
*06	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6708	2	22	9	N	20					198

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

01	899 X	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					114
02	928 N	792	-0-	-136	-0-	785	2	7	9	N	6					120
03	930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					120
04	870 N	187	-0-	-683	-0-	187	2			N	-0-					120
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	608	2	153	9	N	139					259
06	810 N	646	-0-	-164	-0-	642	2	4	9	N	4	4	8			259

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4402 X	3767	-0-	-635	-0-	3761	2	6	9	N	5					52
02	4118 X	3209	-0-	-909	-0-	3202	2	7	9	N	6					58
03	4123 X	3271	-0-	-852	-0-	3267	2	4	9	N	4					62
*04	3720 X	3026	-0-	-694	-0-	3017	2	9	9	N	8	3	8			67
*05	3782 X	2362	-0-	-1420	-0-	2358	2	4	9	N	4	1	8			70
06	3660 X	3125	-0-	-535	-0-	3122	2	3	9	N	3	1	8			72

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
01	71517 X	60761	-0-	-10756	-0-	60616	2	145	9	N	132	182	1			73
02	66903 X	54060	-0-	-12843	-0-	54008	2	52	9	N	47					120
03	67952 X	55782	-0-	-12170	-0-	55651	2	131	9	N	119	174	1			65
*04	63510 X	52791	-0-	-10719	-0-	52550	2	241	9	N	219	179	1	7	8	98
*05	63178 X	40558	-0-	-22620	-0-	40510	2	48	9	N	44	2	8			140
06	58800 X	50769	-0-	-8031	-0-	50690	2	79	9	N	72	2	8			210

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

01	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6192	2	43	9	N	39					137
02	5684 X	5556	-0-	-128	-0-	5413	2	143	9	N	130	180	1			87
03	6076 X	5489	-0-	-587	-0-	5394	2	95	9	N	86					173
*04	5880 X	5356	-0-	-524	-0-	5284	3	72	9	N	65	171	1	7	8	60
*05	6076 X	4124	-0-	-1952	-0-	4084	3	40	9	N	36	4	8			92
*06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5881	2	43	9	N	39	3	8			128

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

01	11036 X	8319	-0-	-2717	-0-	8185	2	134	9	N	122					220
02	10324 X	7337	-0-	-2987	-0-	7309	2	28	9	N	25	173	1			72
03	10106 X	7014	-0-	-3092	-0-	6994	2	20	9	N	18					90
*04	9420 X	6573	-0-	-2847	-0-	6390	3	183	9	N	166	180	1	8	8	68
*05	8990 X	4869	-0-	-4121	-0-	4844	3	25	9	N	23	4	8			87
06	8040 X	6115	-0-	-1925	-0-	6092	2	23	9	N	21	3	8			105

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
02	58 N	16	-0-	-42	-0-	16	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

01	3100 N	541	-0-	-2559	3463	527	2	14	9	Y	13		177
02	493	348	-0-	-145	3318	334	2	14	9	Y	13		190
03	527	499	-0-	-28	3290	485	2	14	9	Y	13		203
04	510	840	-0-	330	3620	826	2	14	9	Y	13		216
05	840	497	-0-	-343	3277	483	2	14	9	Y	13		229
06	510	NO RPT	-0-	-510	2767					Y	NO RPT		229

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
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

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	561	1	12642	2	N	-0-					270
02	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	467	1	10598	2	N	-0-					270
03	11346 X	10995	-0-	-351	-0-	526	1	10469	2	N	-0-					270
04	10980 X	3615	-0-	-7365	-0-	239	1	3376	2	N	-0-					270
05	11346 X	4034	-0-	-7312	-0-	224	1	3810	2	N	-0-					270
06	10980 X	7487	-0-	-3493	-0-	842	1	6645	2	N	-0-					270

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	310	1	6982	2	N	-0-					137
02	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	283	1	6413	2	N	-0-					137
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					137
04	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	442	1	6245	2	N	-0-					137
05	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	483	1	8220	2	N	-0-					137
*06	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	797	1	6287	2	N	-0-					137

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106 X	7884	-0-	-2222	-0-	335	1	7549	2	N	-0-					210
02	8787 X	7474	-0-	-1313	-0-	316	1	7158	2	N	-0-					210
03	8897 X	7466	-0-	-1431	-0-	357	1	7109	2	N	-0-					210
04	8610 X	7298	-0-	-1312	-0-	482	1	6816	2	N	-0-					210
05	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	499	1	8492	2	N	-0-					210
06	7740 X	7172	-0-	-568	-0-	807	1	6365	2	N	-0-					210

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					40
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-					40
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					40
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-					40
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

01	54435	X	54435	-0-	-0-	-0-	53566	2	869	9	N	790	760	1			404
02	47632	X	47632	-0-	-0-	-0-	46878	2	754	9	N	685	954	1			135
03	48980	X	43061	-0-	-5919	-0-	42445	2	616	9	N	560	379	1			316
04	47400	X	43770	-0-	-3630	-0-	43108	2	662	9	N	602	764	1			154
05	48980	X	43284	-0-	-5696	-0-	42675	2	609	9	N	554					708
06	47400	X	NO RPT	-0-	-47400	-0-					N	NO RPT					708

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-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-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	2157 N	2157	-0-	-0-	B	-0-	1168	1	989	2	N	-0-		90
02	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	520	1	887	2	N	-0-		90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-		90
04	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-		90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		90

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		133
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		133

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		72
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT		-0-
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-

FRANCITAS, SOUTH (9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656

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

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6285	2	585	9	N	532	547	1			205
02	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	5676	2	536	9	N	487	537	1			155
03	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6322	2	564	9	N	513	361	1			307
04	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6188	2	502	9	N	456					763
05	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6518	2	485	9	N	441					1204
*06	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6316	2	501	9	N	455					1659

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-					-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	N	-0-					-0-
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					104
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

FREEMAN (YEGUA 5069) 32907 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 277276 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 #	50	-0-	-2988	-0-	18	1	32	3	N	-0-	171	1			38
02	2842 #	52	-0-	-2790	-0-	52	3			N	-0-					38
03	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					38
04	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-					N	7					45
05	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					45
*06	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					45

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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	0 X	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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					58
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					58
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					58
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58

REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	664	2	33	9	N	30					95
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	998	2	39	9	N	35	79	1			51
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	N	10					61
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1101	2	13	9	N	12					73
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1042	2	15	9	N	14					87

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

01	961	N	185	-0-	-776	-0-	182	2	3	9	N	3					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					203
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	N	6	159	1			50
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	798	2	13	9	N	12					62
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	N	10					72

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	275	3	N	1	2	1			201
							1	9									
02	377	N	122	-0-	-255	-0-	122	1			N	-0-					201
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	21	1	165	3	N	-0-	2	1			199
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	20	1	151	3	N	-0-					199
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	N	-0-					199
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	27	1	124	3	N	-0-	2	1			197

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	223	3	N	1	1	1			79
							1	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					79
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			78
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	3	N	-0-					78
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	95	1	434	3	N	1					79
							1	9									
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	N	-0-	1	1			78

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

01	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	383	1	2474	3	N	9	18	1			212
							10	9									
02	2958	X	2759	-0-	-199	-0-	2749	1	10	9	N	9					221
03	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	359	1	2854	3	N	8	18	1			211
							9	9									
04	3300	X	2845	-0-	-455	-0-	325	1	2506	3	N	13					224
							14	9									
05	3410	X	2614	-0-	-796	-0-	471	1	2139	3	N	4					228
							4	9									
06	3120	X	2545	-0-	-575	-0-	448	1	2093	3	N	4	18	1			214
							4	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	277	1	1791	3	N	11	9	1			239
							12	9									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1904	1	14	9	N	13					252
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	219	1	1748	3	N	13	9	1			256
							14	9									
04	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	201	1	1547	3	N	17					273
							19	9									
05	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	334	1	1520	3	N	3					276
							3	9									
06	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	335	1	1566	3	N	3	9	1			270
							3	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	3268	1	21128	3	N	215	334	1			700
							237	9									
02	22997	X	22492	-0-	-505	-0-	22235	1	257	9	N	234	179	1			755
03	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	2677	1	21310	3	N	159	327	1			587
							175	9									
04	23850	X	22324	-0-	-1526	-0-	2541	1	19599	3	N	167	169	1			585
							184	9									
05	24645	X	23302	-0-	-1343	-0-	4167	1	18944	3	N	174					759
							191	9									
06	23850	X	20576	-0-	-3274	-0-	3607	1	16848	3	N	110	331	1			538
							121	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	450	1	2910	3	N	-0-					82
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					82
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					82
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					82
05	3937	X	12	-0-	-3925	-0-	2	1	10	3	N	-0-					82
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					82

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	N	-0-					1
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	120	1			N	-0-					1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					1
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	12	1	90	3	N	-0-					1
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	3	N	-0-					1
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	19	1	88	3	N	-0-					1

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

01	5425 #	4162	-0-	-1263	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
02	5075 #	3633	-0-	-1442	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	5394 #	3724	-0-	-1670	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	5220 #	3275	-0-	-1945	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	5115 #	3169	-0-	-1946	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	4020 #	3212	-0-	-808	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

01	5332 #	4713	-0-	-619	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
02	5017 #	3912	-0-	-1105	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	5363 #	3866	-0-	-1497	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
04	5190 #	2741	-0-	-2449	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	5115 #	2712	-0-	-2403	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	4560 #	3858	-0-	-702	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

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

01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					56
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-					56
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					56
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					56
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					56
06	0 X	-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

01	31 #	6	-0-	-25	-0-					N	-0-					14
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					14
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	2	99			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					2
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	12	5			2

GAMBLE GULLY (LULING) //CONT.// 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	341 #	25	-0-	-316	-0-			Y	-0-			86
02	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	2	Y	-0-			86
03	DLQ G-10	20	-0-	20	140	20	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	210	70	2	Y	-0-	4	99	-0-
05	DLQ G-10	160	-0-	160	370	160	2	Y	-0-			4
06	DLQ G-10	104	-0-	104	474	104	2	Y	-0-	82	5	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

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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

01	14B2 EXT	41	-0-	41	41	40	1	1 9	N	1	1 1			-0-
02	14B2 EXT	101	-0-	101	142	101	1		N	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	142				N	NO RPT				-0-
04	142 R	-0-	-0-	-142	-0-				N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

01	23372	22722	-0-	-650	-0-	21981	2	741 9	N	674	569	1		353
02	27920	24284	-0-	-3636	-0-	23582	2	702 9	N	638	703	1		288
03	21886 #	20875	-0-	-1011	-0-	20196	2	679 9	N	617	570	1		335
04	21360	19672	-0-	-1688	-0-	19088	2	584 9	N	531	760	1		106
05	22072	21148	-0-	-924	-0-	20440	2	708 9	N	644				750
06	21360	10380	-0-	-10980	-0-	10014	2	366 9	N	333				1083

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					44
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					44
03	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			N	-0-					44
04	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	2			N	-0-					44
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					44
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					44

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	247	2	15	9	Y	14					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	7					69
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					70
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

01	4991	#	4607	-0-	-384	-0-	52	1	4511	2	N	40	5	1			173
							44	9									
02	4640	#	4127	-0-	-513	-0-	48	1	4034	2	N	41	188	1			26
							45	9									
03	4960	#	4393	-0-	-567	-0-	52	1	4298	2	N	39	6	1			59
							43	9									
04	4800	#	4113	-0-	-687	-0-	49	1	4029	2	N	32					91
							35	9									
05	4650	#	4168	-0-	-482	-0-	50	1	4087	2	N	28	11	1			108
							31	9									
06	4470	#	2925	-0-	-1545	-0-	38	1	2863	2	N	22					130
							24	9									

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

01	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	758 1	2069 2	Y	-0-			-0-
02	2552 N	2333	-0-	-219	-0-	543 1	1790 2	Y	-0-			-0-
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	576 1	2106 2	Y	-0-			-0-
04	2730 N	1936	-0-	-794	-0-	383 1	1553 2	Y	-0-			-0-
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	525 1	2018 2	Y	-0-			-0-
06	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	550 1	1892 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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
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

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

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

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	720	-0-	-86	-0-	193	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	584	-0-	-199	-0-	136	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	159	1	581	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	545	-0-	-145	-0-	108	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	163	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	102	1	351	2	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4421	-0-	-1097	-0-	1169	1	3193	2	Y	54					109
							59	9									
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1282	1	4226	2	Y	36					145
							40	9									
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	1277	1	4667	2	Y	39					184
							43	9									
04	4950	X	4299	-0-	-651	-0-	843	1	3415	2	Y	37	182	1			39
							41	9									
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1338	1	5147	2	Y	40					79
							44	9									
06	5610	X	5315	-0-	-295	-0-	1189	1	4093	2	Y	30					109
							33	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					356
02	319 N	66	-0-	-253 B	-0-	66	2			N	-0-					356
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	86	-0-	-348 B	-0-	86	2			N	-0-	87	1			269
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					269
05	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	625	2	6	9	N	5					274
*06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					274

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

01	1826 N	690	-0-	-1136 B	-0-	690	2			N	-0-					64
02	725	635	-0-	-90 B	-90	635	2			N	-0-					64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90																
03	775	832	-0-	57 B	-33	832	2			N	-0-					64
04	745	1337	-0-	592 B	559	1337	2			N	-0-					64
05	592	642	-0-	50 B	609	625	2	17	9	N	15					79
*06	745	-0-	-0-	-745 B	-136					N	-0-					79

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	2100	2	13	9	N	12					37
02	2117 N	717	-0-	-1400	-0-	716	2	1	9	N	1					38
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2148	2	18	9	N	16					54
04	2040 N	209	-0-	-1831	-0-	209	2			N	-0-					54
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2597	2	8	9	N	7					61
06	2100 N	114	-0-	-1986	-0-	114	2			N	-0-					61

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

01	1333 N	6	-0-	-1327	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	203 N	22	-0-	-181	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

01	434 N	305	-0-	-129	-0-	296	3	9	9	N	8		60
02	435 N	308	-0-	-127	-0-	289	3	19	9	N	17		77
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	258	3	17	9	N	15		92
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	307	3	14	9	N	13		105
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	243	3	19	9	N	17		122
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	271	3	11	9	N	10		132

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					14
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-					14
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4642	-0-	-1310	-0-	4440	2	202	9	Y	184					359
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5317	2	140	9	Y	127	160	1			326
03	5642	X	3153	-0-	-2489	-0-	3011	2	142	9	Y	129	180	1			275
04	5460	X	3347	-0-	-2113	-0-	3174	2	173	9	Y	157	178	1			254
*05	5828	X	5267	-0-	-561	-0-	5133	2	134	9	Y	122					376
06	5640	X	3996	-0-	-1644	-0-	3823	2	173	9	Y	157	180	1			353

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					37
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					37
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					37
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					37
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					37
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					37

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10919	3	114	9	N	104	179	1			82
02	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10413	3	98	9	N	89					171
03	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11017	3	108	9	N	98	180	1			89
04	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12300	3	110	9	N	100	149	1			40
05	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12031	3	111	9	N	101					141
*06	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10820	3	84	9	N	76	178	1			39

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	200	1	1578	2	N	12					80
							13	9									
02	2552	X	1903	-0-	-649	-0-	270	1	1624	2	N	8					88
							9	9									
03	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	310	1	2045	2	N	13					101
							14	9									
04	2640	X	1488	-0-	-1152	-0-	280	1	1193	2	N	14					115
							15	9									
05	2139	X	1372	-0-	-767	-0-	300	1	1053	2	N	17					132
							19	9									
06	2280	X	1222	-0-	-1058	-0-	290	1	918	2	N	13					145
							14	9									

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389 X	2389	-0-	-0- B	-0-	2334	2	55	9	N	50					234
02	2108 X	2108	-0-	-0- B	-0-	2034	2	74	9	N	67	181	1			120
03	2278 X	2278	-0-	-0- B	-0-	2223	2	55	9	N	50					170
04	2310 X	2173	-0-	-137 B	-0-	2115	2	58	9	N	53	178	1			45
05	2387 X	2223	-0-	-164 B	-0-	2147	2	76	9	N	69					114
*06	2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	2355	2	53	9	N	48					162

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

01	1829 N	1737	-0-	-92 B	-0-	1631	2	106	9	N	96					237
02	1740 N	751	-0-	-989 B	-0-	703	2	48	9	N	44					281
03	1829 N	1725	-0-	-104 B	-0-	1669	2	56	9	N	51	162	1			170
04	1680 N	1447	-0-	-233 B	-0-	1372	2	75	9	N	68					238
*05	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1692	2	46	9	N	42					280
*06	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1644	2	84	9	N	76	178	1			178

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

01	5890 X	4430	-0-	-1460 B	-0-	4289	2	141	9	N	128	184	1			189
02	5510 X	1753	-0-	-3757 B	-0-	1443	2	310	9	N	282	362	1			109
03	5715 X	5715	-0-	-0- B	-0-	5404	2	311	9	N	283	365	1			27
04	5130 X	3846	-0-	-1284 B	-0-	3624	2	222	9	N	202	168	1			61
*05	4495 X	1966	-0-	-2529 B	-0-	1750	2	216	9	N	196					257
06	5520 X	5326	-0-	-194 B	-0-	5076	2	250	9	N	227	343	1			141

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

01	2294 N	1764	-0-	-530 B	-0-	1542	2	222	9	N	202	168	1			157
02	1740 N	625	-0-	-1115 B	-0-	541	2	84	9	N	76					233
03	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1779	2	180	9	N	164	327	1			70
04	1710 N	1575	-0-	-135 B	-0-	1270	2	305	9	N	277	280	1			67
*05	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1753	2	156	9	N	142					209
06	1890 N	1798	-0-	-92 B	-0-	1638	2	160	9	N	145	174	1			180

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					15
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					15
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					15
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					15
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					15
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					15

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2674	-0-	-147 B	-0-	2626	2	48	9	N	44					299
02	2769	X	2769	-0-	-0- B	-0-	2717	2	52	9	N	47					346
03	3131	X	2803	-0-	-328 B	-0-	2717	2	86	9	N	78	169	1			255
04	3030	X	2028	-0-	-1002 B	-0-	2024	2	4	9	N	4					259
05	3131	X	-0-	-0-	-3131 B	-0-					N	40					299
*06	2997	X	2997	-0-	-0- B	-0-	2946	2	51	9	N	46					345

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
01	1550	N	1502	-0-	-48 B	-0-	1502	2			N	-0-					114
02	1508	N	1462	-0-	-46 B	-0-	1462	2			N	-0-					114
03	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					114
05	1550	N	1092	-0-	-458 B	-0-	1092	2			N	-0-					114
*06	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					114

REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11751	-0-	-1424 B	-0-	1543	1	9860	2	N	316	183	1			315
							348	9									
02	12528	X	11706	-0-	-822 B	-0-	11303	2	403	9	N	366	377	1			304
03	13392	X	11949	-0-	-1443 B	-0-	11624	2	325	9	N	295	357	1			242
04	12960	X	10823	-0-	-2137 B	-0-	1226	1	9277	2	N	291	356	1			177
							320	9									
05	12524	X	11247	-0-	-1277 B	-0-	1062	1	9842	2	N	312	194	1			295
							343	9									
06	12120	X	2523	-0-	-9597 B	-0-	325	1	2118	2	N	73	195	1			173
							80	9									

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3384	-0-	-894 B	-0-	415	1	2794	2	N	159	190	1			160
							175	9									
02	4698	X	3192	-0-	-1506 B	-0-	3023	2	169	9	N	154	192	1			122
03	5022	X	2520	-0-	-2502 B	-0-	2356	2	164	9	N	149	169	1			102
04	4860	X	2429	-0-	-2431 B	-0-	199	1	2092	2	N	125					227
							138	9									
05	4402	X	2900	-0-	-1502 B	-0-	315	1	2420	2	N	150	188	1			189
							165	9									
06	3300	X	3065	-0-	-235 B	-0-	275	1	2634	2	N	142	197	1			134
							156	9									

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					55
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					87
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	155	N	82	-0-	-73	-0-	75	2	7	9	N	6					110
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					113
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	69	2	1	9	N	1					114
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					115
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	21	2	2	9	N	2					117
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					120

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9	9	N	8					62
02	435	N	418	-0-	-17	-0-	412	2	6	9	N	5					67
03	558	N	218	-0-	-340	-0-	201	2	17	9	N	15					82
04	780	N	236	-0-	-544	-0-	236	2			N	-0-					82
05	434	N	95	-0-	-339	-0-	82	2	13	9	N	12					94
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					94

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
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-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
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

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
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	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GOWITT (WILCOX 8,800) 36140 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 283444 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF. 9280 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019 - P/A 03/22/19

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

01	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-			37
02	58	N	54	-0-	-4	B	-0-	54	2	N	-0-			37
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-			37
04	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-			37
*05	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-			37
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1		Y	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1		Y	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-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-

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

01	3038 #	327	-0-	-2711	-0-	270	2	57	9	N	52					139
02	2668 #	2156	-0-	-512	-0-	2099	2	57	9	N	52					191
03	2356 #	1695	-0-	-661	-0-	1660	2	35	9	N	32	172	1			51
04	1260 #	165	-0-	-1095	-0-	165	2			N	-0-					51
05	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					51
06	2220 #	18	-0-	-2202	-0-	12	2	6	9	N	5					56

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

01	124 N	13	-0-	-111	-0-	4 1	9 2	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	14 1	35 2	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	42 1	51 2	N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	43 1	76 2	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20 1	63 2	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
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-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2020

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	775 N	469	-0-	-306	-0-	401	1	68	2	N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	425	1	335	2	N	-0-			-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	453	1	540	2	N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	173	1	304	2	N	-0-			-0-
05	775 N	219	-0-	-556	-0-	52	1	167	2	N	-0-			-0-
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	245	1	488	2	N	-0-			-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

01	14B2 EXT	101	-0-	101	101	86	1	15	2	N	-0-					-0-
02	14B DENY	1361	-0-	1361	1462	761	1	600	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1374	-0-	1374	2836	627	1	747	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1303	-0-	1303	4139	473	1	830	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2127	-0-	2127	6266	505	1	1622	2	N	-0-					-0-
*06	7250	1944	-0-	-5306	960	648	1	1296	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

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

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

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

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 X	367	-0-	-67 B	-0-	367	1			N	-0-					-0-
02	406 X	406	-0-	-0- B	-0-	406	1			N	-0-					-0-
03	434 X	209	-0-	-225 B	-0-	209	1			N	-0-					-0-
04	420 X	68	-0-	-352 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

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

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

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

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

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

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3206 - 3232

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (O-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

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

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GRETA (1250)                    //CONT.//   36867 660   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REFUGIO
  ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP  //CONT.// 003599
    O'BRIEN, J. M. BP (AM)            WELL #:    1    RRCID -> 183223  COMPL. DATE 04/03/2001  TOTAL DEPTH  4391 PERF. 1236 -  1242
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 A   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DEWBRE PETROLEUM CORPORATION             216748
    OBRIEN, J. M. -B-                 WELL #:    5 T  RRCID -> 082795  COMPL. DATE 04/25/1979  TOTAL DEPTH  1426 PERF. 1238 -  1241
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GRETA (1300)                             36867 662   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP         003599
    OBRIEN, J. M. -B-                 WELL #:   11 T  RRCID -> 085106  COMPL. DATE 11/06/1979  TOTAL DEPTH  1400 PERF. 1322 -  1324
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GRETA (2460)                             36867 698   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP         003599
    O'BRIEN, J.J. "B"                 WELL #:    2    RRCID -> 137761  COMPL. DATE 12/07/1990  TOTAL DEPTH  4398 PERF. 2443 -  2448
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 #      -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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GRETA (3490)                             36867 754   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP         003599
    THOMAS O'CONNOR                   WELL #:   17    RRCID -> 285166  COMPL. DATE 03/16/2018  TOTAL DEPTH  6328 PERF. 3368 -  3372
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               109
 02        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               109
 03        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               109
 04     2721 N     2721      -0-        -0-          -0-        988  1     1733  2     N       -0-                               109
 05     3100 N    11184      -0-       8084         8084       2659  1     8525  2     N       -0-                               109
*06     3000 N     6729      -0-       3729        11813       2244  1     4485  2     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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
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

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 #	258	-0-	-455	-0-	220 1	38 2	N	-0-			-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	473 1	372 2	N	-0-			-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	483 1	575 2	N	-0-			-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	424 1	742 2	N	-0-			-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	320 1	1026 2	N	-0-			-0-
*06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	354 1	706 2	N	-0-			-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 #	825	-0-	-353	-0-	661	1	113	2	N	46					112
						51	9									
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	491	1	387	2	N	47					159
						52	9									
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	456	1	544	2	N	37					196
						41	9									
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	514	1	902	2	N	41	158	1			79
						45	9									
05	992 N	406	-0-	-586	-0-	95	1	303	2	N	7					86
						8	9									
06	1020 N	197	-0-	-823	-0-	65	1	130	2	N	2					88
						2	9									

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

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

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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

01	3677	3001	-0-	-676	-0-	311	1	2665	2	N	23					108
						25	9									
02	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	297	1	2439	2	N	20					128
						22	9									
03	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	360	1	2537	2	N	19					147
						21	9									
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	271	1	2325	2	N	3					150
						3	9									
05	2325 N	1204	-0-	-1121	-0-	271	1	931	2	N	2					152
						2	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

01	6541 #	800	-0-	-5741	-0-	683	1	117	2	N	-0-					185
02	6119	857	-0-	-5262	-0-	475	1	374	2	N	7					192
						8	9									
03	6541	904	-0-	-5637	-0-	412	1	492	2	N	-0-					192
04	2430 #	1105	-0-	-1325	-0-	401	1	704	2	N	-0-					192
05	1426 #	1121	-0-	-305	-0-	266	1	855	2	N	-0-					192
06	900 #	752	-0-	-148	-0-	251	1	501	2	N	-0-					192

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
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	178	1	164	2	Y	7					515
							8	9									
02	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	18	8	1			525
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			526
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	201	1	202	2	Y	2					528
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					528
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					528

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

01	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					59
02	2900	N	2982	-0-	82	82	1373	1	1609	2	N	-0-					59
03	3064	N	2982	-0-	-82	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					59
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	1					60
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					60

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

01	1581	X	943	-0-	-638	-0-	473	1	434	2	Y	33					766
							36	9									
02	2320	X	2051	-0-	-269	-0-	975	1	1043	2	Y	30	18	1			778
							33	9									
03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	1159	1	1211	2	Y	33	28	1			783
							36	9									
04	1920	X	24	-0-	-1896	-0-	11	1	11	2	Y	2					785
							2	9									
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					785
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					785

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	176	1	162	2	Y	10					293
							11	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	360	1	386	2	Y	13	6	1			300
							14	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	429	1	448	2	Y	6	5	1			301
							7	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	86	1	86	2	Y	3					304
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					304
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					304

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
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	702	1	461	2	Y	34	25	1			1180
							37	9									
02	2030	X	1174	-0-	-856	-0-	702	1	435	2	Y	34	25	1			1189
							37	9									
03	2170	X	1244	-0-	-926	-0-	702	1	505	2	Y	34	25	1			1198
							37	9									
04	1890	X	1761	-0-	-129	-0-	702	1	1022	2	Y	34	25	1			1207
							37	9									
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1207
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1207

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			828
							29	9									
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			803
							29	9									
03	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			778
							29	9									
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			753
							29	9									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					753
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					753

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
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	172	1	158	2	Y	35	25	1			34
							39	9									
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	13	24	1			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					33
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	192	1	194	2	Y	2					35
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2506	-0-	-98	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			20
							37	9									
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			16
							37	9									
03	2604	X	2506	-0-	-98	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			12
							37	9									
04	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			8
							37	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					8
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					8

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	287	-0-	-1387	-0-	140	1	139	2	Y	7					265
							8	9									
02	870	X	581	-0-	-289	-0-	284	1	283	2	Y	13	6	1			272
							14	9									
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	329	1	329	2	Y	8	7	1			273
							9	9									
04	957	X	957	-0-	-0-	-0-	475	1	475	2	Y	5					278
							6	9									
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					278
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					278

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	1					257
							1	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	3	2	1			258
							3	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	4	4	1			258
							4	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	1					259
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

01	3317	X	3095	-0-	-222	-0-	621	1	2474	2	N	-0-					150
02	3103	X	2989	-0-	-114	-0-	580	1	2366	2	N	39					189
							43	9									
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	621	1	2500	2	N	58	183	1			64
							64	9									
04	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	600	1	2375	2	N	-0-					64
05	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	621	1	2409	2	N	-0-					64
06	3090	X	2884	-0-	-206	-0-	600	1	2284	2	N	-0-					64

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	8	2	Y	1					291
							1	9									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	46	1	49	2	Y	2	1	1			292
							2	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	55	1	57	2	Y	-0-					292
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					292
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					292

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	370	1	4788	2	Y	1568	1568	1			-0-
							426	3	1725	9							
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	399	1	4479	2	Y	1543	1543	1			-0-
							396	3	1697	9							
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	404	1	4452	2	Y	1474	1474	1			-0-
							287	3	1621	9							
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	466	1	4385	2	Y	2042	2042	1			-0-
							274	3	2246	9							
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	425	1	4306	2	Y	1694	1694	1			-0-
							269	3	1863	9							
*06	6330	X	6094	-0-	-236	-0-	410	1	3669	2	Y	1579	1579	1			-0-
							278	3	1737	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

01	8215	X	6310	-0-	-1905	-0-	1325	1	4915	2	Y	64					78
							70	9									
02	8642	X	6029	-0-	-2613	-0-	1317	1	4637	2	Y	68					146
							75	9									
03	9238	X	3491	-0-	-5747	-0-	1064	1	2405	2	Y	20	106	1			60
							22	9									
04	7050	X	2326	-0-	-4724	-0-	847	1	1319	2	Y	145	91	1			114
							160	9									
05	6448	X	3500	-0-	-2948	-0-	1097	1	2403	2	Y	-0-					114
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					114

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	775	1	79	2	N	-0-					12
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	725	1	40	2	N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	3000	N	3340	-0-	340	340	750	1	2590	2	N	-0-					12
05	3100	N	2881	-0-	-219	121	775	1	2106	2	N	-0-					12
*06	2742	N	2621	-0-	-121	-0-	775	1	1846	2	N	-0-					12

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	618	1	8050	2	N	612	612	1			-0-
						676	3	673	9							
02	8062 X	6776	-0-	-1286	-0-	478	1	5372	2	N	424	424	1			-0-
						460	3	466	9							
03	8618 X	7550	-0-	-1068	-0-	555	1	6132	2	N	437	437	1			-0-
						382	3	481	9							
04	8340 X	4893	-0-	-3447	-0-	408	1	3853	2	N	363	363	1			-0-
						233	3	399	9							
05	8618 X	4665	-0-	-3953	-0-	369	1	3746	2	N	294	294	1			-0-
						227	3	323	9							
*06	8340 X	-0-	-0-	-8340	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	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
01	28179	X	20433	-0-	-7746	-0-	1490 560	1 9	18383	2	Y	509	538	1			47
02	23316	X	17397	-0-	-5919	-0-	1379 404	1 9	15614	2	Y	367	341	1			73
03	24924	X	12200	-0-	-12724	-0-	1361 392	1 9	10447	2	Y	356	372	1			57
04	21510	X	8509	-0-	-13001	-0-	920 265	1 9	7324	2	Y	241	188	1			110
*05	30557	X	30557	-0-	-0-	-0-	1524 1033	1 9	28000	2	Y	939					1049
06	19770	X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					Y	NO RPT					1049

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5463	-0-	-2225	-0-	1548 146	1 9	3769	2	Y	133	175	1			161
02	7714	X	5116	-0-	-2598	-0-	1463 143	1 9	3510	2	Y	130	158	1			133
03	6882	X	5094	-0-	-1788	-0-	1677 175	1 9	3242	2	Y	159	189	1			103
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	2020 142	1 9	4646	2	Y	129	137	1			95
05	6479	X	6419	-0-	-60	-0-	1514 95	1 9	4810	2	Y	86					181
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					181

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	2766	1	6427	2	N	-0-					75
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	1976	1	4335	2	N	-0-					75
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1288 99	1 9	4575	2	N	90	20	1			145
04	5640	X	1959	-0-	-3681	-0-	296 102	1 9	1561	2	N	93	196	1			42
*05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	1559 138	1 9	4584	2	N	125					167
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					167

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3860	-0-	-15	-0-	1154	1	2682	2	N	22					184
							24	9									
02	3625	X	2665	-0-	-960	-0-	820	1	1798	2	N	43	120	1			107
							47	9									
03	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	794	1	2823	2	N	234	147	1			194
							257	9									
04	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	581	1	3056	2	N	-0-	50	1			144
05	3875	X	3094	-0-	-781	-0-	785	1	2309	2	N	-0-					144
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15159	X	15049	-0-	-110	-0-	1009	1	12504	2	Y	391	425	1			58
							1106	3	430	9							
02	14790	X	13634	-0-	-1156	-0-	937	1	11353	2	Y	293	274	1			77
							1022	3	322	9							
03	15810	X	15279	-0-	-531	-0-	984	1	13009	2	Y	385	410	1			52
							862	3	424	9							
04	15300	X	14754	-0-	-546	-0-	952	1	12646	2	Y	320	301	1			71
							804	3	352	9							
05	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	1212	1	13833	2	Y	274	293	1			52
							884	3	301	9							
*06	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	1190	1	13528	2	Y	186	154	1			84
							1039	3	205	9							

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	9958	-0-	-1140	-0-	670	1	8303	2	Y	228	248	1			34
							734	3	251	9							
02	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	654	1	7932	2	Y	243	213	1			64
							714	3	267	9							
03	9889	X	9878	-0-	-11	-0-	639	1	8461	2	Y	219	253	1			30
							537	3	241	9							
04	9570	X	9467	-0-	-103	-0-	612	1	8160	2	Y	180	170	1			40
							497	3	198	9							
05	9889	X	9565	-0-	-324	-0-	716	1	8187	2	Y	142	155	1			27
							506	3	156	9							
06	9570	X	9060	-0-	-510	-0-	676	1	7711	2	Y	93	78	1			42
							571	3	102	9							

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
01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	663	1	8229	2	Y	59	65	1			9
							718	3	65	9							
02	9222	X	8769	-0-	-453	-0-	610	1	7405	2	Y	90	75	1			24
							655	3	99	9							
03	10168	X	9258	-0-	-910	-0-	610	1	8072	2	Y	54	71	1			7
							517	3	59	9							
04	9840	X	9347	-0-	-493	-0-	614	1	8178	2	Y	47	44	1			10
							503	3	52	9							
05	10168	X	7444	-0-	-2724	-0-	557	1	6368	2	Y	111	100	1			21
							397	3	122	9							
06	9360	X	7767	-0-	-1593	-0-	571	1	6503	2	Y	189	125	1			85
							485	3	208	9							

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	791	2	14	9	N	13					160
02	870 N	787	-0-	-83	-0-	748	2	39	9	N	35					195
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	892	2	48	4	N	15					210
						17	9									
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	799	2	45	4	N	22					232
						24	9									
05	837 N	727	-0-	-110	-0-	714	2	13	9	N	12					244
06	930 N	690	-0-	-240	-0-	676	2	14	9	N	13					257

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793

01	26288 X	19672	-0-	-6616	-0-	19343	2	329	9	N	299	189	1			362
02	24592 X	12342	-0-	-12250	-0-	12145	2	197	9	N	179					541
03	24924 X	20890	-0-	-4034	-0-	20614	2	276	9	N	251	555	1			237
04	21990 X	19923	-0-	-2067	-0-	19650	2	273	9	N	248	190	1			295
05	19685 X	16732	-0-	-2953	-0-	16486	2	246	9	N	224					519
*06	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	20389	2	266	9	N	242					761

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) //CONT.// 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
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

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

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

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

01	3007 #	2791	-0-	-216	-0-	2562	2	138	3	Y	83					484
						91	9									
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2289	2	156	3	Y	93	184	1			393
						102	9									
03	2821 N	2541	-0-	-280	-0-	2397	2	66	3	Y	71	176	1			288
						78	9									
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2545	2	90	3	Y	89	186	1			191
						98	9									
05	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2568	2	156	3	Y	88					279
						97	9									
*06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2422	2	162	3	Y	59					338
						65	9									

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
APEX ENERGY, INC. 027424
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	#	327	-0-	-1719	-0-	121	1	148	3	N	53	93	1			85
							58	9									
02	1914	#	-0-	-0-	-1914	-0-					N	35	82	1			38
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	43					81
04	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	38					119
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	37					156
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					156

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3155	-0-	-410 B	-0-	285	1	2870	2	N	-0-					96
02	3538	X	2054	-0-	-1484 B	-0-	215	1	1839	2	N	-0-					96
03	3658	X	2906	-0-	-752 B	-0-	189	1	2717	2	N	-0-					96
04	3060	X	3001	-0-	-59 B	-0-	184	1	2817	2	N	-0-					96
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					N	NO RPT					96
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-					N	NO RPT					96

HEARD RANCH (FRIO Z) //CONT.// 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	4712	-0-	-930 B	-0-	268	1	4444	2	Y	-0-					-0-
02	4988	X	4443	-0-	-545 B	-0-	268	1	4175	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	3877	-0-	-1672 B	-0-	227	1	3650	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	3893	-0-	-1477 B	-0-	270	1	3623	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4049	-0-	-1500 B	-0-	269	1	3780	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4331	-0-	-259 B	-0-	285	1	4046	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	253	1	4200	2	Y	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	233	1	3636	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	234	1	3765	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	126	-0-	-4224	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

01	6417	X	348	-0-	-6069	-0-	13	1	335	2	N	-0-					6
02	6409	X	396	-0-	-6013	-0-	110	1	286	2	N	-0-					6
03	6851	X	6544	-0-	-307	-0-	226	1	6318	2	N	-0-					6
04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	225	1	7131	2	N	-0-					6
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					6
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					6

HEARD RANCH (3500) //CONT.// 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	372 N	182	-0-	-190	-0-	10	1	172	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-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-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	118	1	1960	2	Y	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1960	-0-	-458	-0-	115	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	139	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	142	1	1996	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	102	1	1443	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

01	620	N	253	-0-	-367	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	140	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	142	1	2217	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2363	-0-	-55	-0-	138	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2143	-0-	-257	-0-	148	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2105	-0-	-406	-0-	140	1	1965	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1860	-0-	-570	-0-	122	1	1738	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

01	868	N	241	-0-	-627	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	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 #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1166	-0-	-52	-0-	70	1	1096	2	N	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1282	2	N	-0-			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	98	1	1320	2	N	-0-			-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	88	1	1236	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	77	1	1090	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

01	1054	N	613	-0-	-441	-0-	35	1	578	2	N	-0-			-0-
02	899	N	439	-0-	-460	-0-	26	1	413	2	N	-0-			-0-
03	868	N	139	-0-	-729	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

01	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	2	N	-0-			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-			-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-			-0-
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	40	1	575	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	813	2	N	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	2	N	-0-			-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	63	1	1021	2	N	-0-			-0-
04	840	N	36	-0-	-804	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	63	1	892	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	862	R	862	-0-	-0-	-0-	49	1	813	2	N	-0-			2
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	2	N	-0-			2
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	63	1	1021	2	N	-0-			2
04	840	N	36	-0-	-804	-0-	2	1	34	2	N	-0-			2
05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-			2
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	63	1	892	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	682 N	294	-0-	-388	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	140	1	1990	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	86	1	1435	2	N	-0-					-0-
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	77	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	80	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1084	-0-	-386	-0-	75	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	92	1	1294	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1112	-0-	-208	-0-	73	1	1039	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC //CONT.// 748104
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
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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-

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

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	97	1	1610	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1396	-0-	-83	-0-	84	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	91	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	108	1	1447	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	106	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	93	1	1327	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

01	14B2 EXT		69	-0-	69	174	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		60	-0-	60	234	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	589	N	231	-0-	-358	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

01	5704	X	5257	-0-	-447	-0-	442	1	4815	2	N	-0-					213
02	5655	X	5595	-0-	-60	-0-	518	1	5077	2	N	-0-					213
03	5673	X	4481	-0-	-1192	-0-	253	1	4228	2	N	-0-					213
04	5310	X	3966	-0-	-1344	-0-	211	1	3755	2	N	-0-					213
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					213
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-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

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	29	-0-	-871	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					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
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	161	1	2669	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2688	-0-	-38	-0-	162	1	2526	2	Y	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	178	1	2862	2	Y	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	208	1	2793	2	Y	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	218	1	3069	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	181	1	2569	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

01	14B2 EXT		69	-0-	69	175	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		65	-0-	65	240	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
*06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

01	2821	X	1693	-0-	-1128	-0-	96	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	1261	-0-	-1378	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	1982	-0-	-839	-0-	116	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1584	-0-	-336	-0-	110	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1352	-0-	-353	-0-	90	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	139	1	1978	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

01	527	N	238	-0-	-289	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	1798	X	1181	-0-	-617	-0-	67	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1051	-0-	-22	-0-	63	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	77	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	1185	2	Y	-0-					-0-
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

01	9300	X	8093	-0-	-1207	-0-	460	1	7633	2	Y	-0-					-0-
02	8120	X	6898	-0-	-1222	-0-	415	1	6483	2	Y	-0-					-0-
03	8494	X	7218	-0-	-1276	-0-	423	1	6795	2	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7005	-0-	-885	-0-	485	1	6520	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7391	-0-	-700	-0-	490	1	6901	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	6724	-0-	-1106	-0-	442	1	6282	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	5208 #	4958	-0-	-250	-0-	281	1	4669	2	Y	7					170
						8	9									
02	5220	5191	-0-	-29	-0-	312	1	4866	2	Y	12					182
						13	9									
03	5457 R	5457	-0-	-0-	-0-	319	1	5126	2	Y	11					193
						12	9									
04	4893 R	4893	-0-	-0-	-0-	339	1	4552	2	Y	2					195
						2	9									
05	5518	5079	-0-	-439	-0-	336	1	4735	2	Y	7					202
						8	9									
06	5340	4599	-0-	-741	-0-	301	1	4281	2	Y	15					217
						17	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

01	10013 X	8836	-0-	-1177	-0-	502	1	8326	2	Y	7					122
						8	9									
02	8758 X	8313	-0-	-445	-0-	500	1	7800	2	Y	12					134
						13	9									
03	9424 X	8861	-0-	-563	-0-	518	1	8331	2	Y	11					145
						12	9									
04	9120 X	8195	-0-	-925	-0-	567	1	7626	2	Y	2					147
						2	9									
05	9424 X	8656	-0-	-768	-0-	574	1	8073	2	Y	8					155
						9	9									
06	8610 X	8572	-0-	-38	-0-	562	1	7995	2	Y	14					169
						15	9									

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	170
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	170
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	170
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	170
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	170
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	961 N	712	-0-	-249 B	-0-	712	2			Y	-0-	169	1			-0-
02	870 N	826	-0-	-44 B	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	2318	2	57	9	Y	52					52

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1887 X	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
04	690 X	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	732 X	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1555	2	19	9	N	17					56
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	787	2	8	9	N	7					63
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	30					93
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1082	2	56	9	N	51	99	1			45
*05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	N	1					46
*06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	765	2	6	9	N	5					52

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

01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELEN GOHLKE (850) 40231 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 159647 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	775	1	14966	2	N	143	178	1			234
						157	9									
02	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	725	1	13078	2	N	132	186	1			180
						145	9									
03	15314 X	14662	-0-	-652	-0-	775	1	13734	2	N	139	185	1			134
						153	9									
04	15390 X	12787	-0-	-2603	-0-	750	1	11905	2	N	120	142	1			112
						132	9									
05	15903 X	6797	-0-	-9106	-0-	500	1	6229	2	N	62					174
						68	9									
*06	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	750	1	15596	2	N	158	182	1			150
						174	9									

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-					1

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					149
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					149
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					152
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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
01	3100 N	1227	-0-	-1873	1691	1227	2			Y	-0-	110	1			37
02	2688 N	997	-0-	-1691	-0-	997	2			Y	-0-					37
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					37
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					37
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10243	-0-	-1072	-0-	10053	2	190	9	N	173	175	1			83
02	10585	X	9243	-0-	-1342	-0-	8962	2	281	9	N	255	319	1			19
03	11687	X	10568	-0-	-1119	-0-	10186	2	382	9	N	347	348	1			18
04	11310	X	7634	-0-	-3676	-0-	7575	2	59	9	N	54					72
05	11687	X	8721	-0-	-2966	-0-	8443	2	278	9	N	253	175	1			150
06	10230	X	9724	-0-	-506	-0-	9531	2	193	9	N	175	286	1			39

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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
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-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

01	2542	N	2053	-0-	-489	-0-	1976	2	77	9	N	70					116
02	2262	N	1317	-0-	-945	-0-	1276	2	41	9	N	37					153
03	2573	N	2262	-0-	-311	-0-	2192	2	70	9	N	64					217
04	1980	N	1748	-0-	-232	-0-	1696	2	52	9	N	47	179	1			85
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2174	2	94	9	N	85					170
06	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	2013	2	88	9	N	80					250

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					142
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455 X	9235	-0-	-220	-0-	620	1	8410	2	N	186	187	1	1	8	202
						205	9									
02	8845 X	7562	-0-	-1283	-0-	560	1	6860	2	N	129	183	1			148
						142	9									
03	7285 X	1192	-0-	-6093	-0-	560	1	632	2	N	-0-					148
*04	8344 X	277	-0-	-8067	-0-	220	1	57	2	N	-0-	148	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2020 - P/A 04/29/20

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

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

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	1		N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	1		N	-0-			-0-
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1		N	-0-			-0-
04	1140 N	553	-0-	-587	-0-	553	1		N	-0-			-0-
05	1178 N	378	-0-	-800	-0-	378	1		N	-0-			-0-
06	1140 N	485	-0-	-655	-0-	485	1		N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
05	78 N	37	-0-	-41	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	1		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1		N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	1		N	-0-			-0-
04	390 N	268	-0-	-122	-0-	268	1		N	-0-			-0-
05	403 N	166	-0-	-237	-0-	166	1		N	-0-			-0-
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	258	1		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

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

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-			-0-
05	99 N	56	-0-	-43	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
05	110 N	51	-0-	-59	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

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

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

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

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

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

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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

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

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

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

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					64
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					64
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					64
05	100 N	51	-0-	-49	-0-	51	2			Y	-0-					64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	3100 N	3563	-0-	463	1369	155	1	3375	2	Y	30					286
						33	9									
02	T. A.	1638	-0-	1638	3007	140	1	1473	2	Y	23					309
						25	9									
03	T. A.	2939	-0-	2939	5946	155	1	2753	2	Y	28					337
						31	9									
04	T. A.	2584	-0-	2584	8530	150	1	2392	2	Y	38					375
						42	9									
05	T. A.	1634	-0-	1634	10164	155	1	1450	2	Y	26					401
						29	9									
06	T. A.	2350	-0-	2350	12514	150	1	2179	2	Y	19					420
						21	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			3
02	1073	N	934	-0-	-139	-0-	934	2	N	-0-			3
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			3
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			3
05	992	N	144	-0-	-848	-0-	144	2	N	-0-			3
06	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2	N	-0-			3

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

01	558	N	125	-0-	-433	-0-	125	2	N	-0-			20
02	261	N	147	-0-	-114	-0-	147	2	N	-0-			20
03	434	N	99	-0-	-335	-0-	99	2	N	-0-			20
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			20
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-			20
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-			20

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

01	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2	N	-0-			25
02	2675	N	2667	-0-	-8	-0-	2667	2	N	-0-			25
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-			25
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			25
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-			25
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			25

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					16
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					16
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					16
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					16
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					16
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					16

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 2480 - 2500

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B DENY	-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
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	9	9			N	8			23
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	2	9			N	2			25
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	2			27
04	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1382	2	4	9	N	4			31
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1507	2	10	9	N	9			40
*06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	N	14			54

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
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

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

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

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
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	132			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	223	317	1	76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	196	160	1	112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56			168
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108	1	60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CXL ENERGY LLC 195770
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

01	2170 #	1708	-0-	-462	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	2504 R	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	2940 R	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	3195 R	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3090 #	2857	-0-	-233	-0-	2857	2			N	-0-					-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

01	2801 R	2801	-0-	-0-	-0-	101	1	2700	2	N	-0-					-0-
02	2378 N	2003	-0-	-375	-0-	77	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3105	-0-	5	5	135	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3174 R	3169	-0-	-5	-0-	127	1	3042	2	N	-0-					-0-
05	3007 #	2095	-0-	-912	-0-	101	1	1994	2	N	-0-					-0-
*06	3408 R	3408	-0-	-0-	-0-	137	1	3271	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

01	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

01	5782 R	5782	-0-	-0-	-0-	210	1	5572	2	N	-0-		-0-
02	6235	4536	-0-	-1699	-0-	175	1	4361	2	N	-0-		-0-
03	6665	5432	-0-	-1233	-0-	237	1	5195	2	N	-0-		-0-
04	6120 #	5858	-0-	-262	-0-	233	1	5625	2	N	-0-		-0-
05	6324 #	5417	-0-	-907	-0-	259	1	5158	2	N	-0-		-0-
06	5610 #	5587	-0-	-23	-0-	223	1	5364	2	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CXL ENERGY LLC 195770
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	264	1	1121	2	N	13				91
							14	9								
02	1421	N	1246	-0-	-175	-0-	228	1	1005	2	N	12				103
							13	9								
03	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	264	1	1118	2	N	26				129
							29	9								
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	240	1	1059	2	N	22				151
							24	9								
05	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	252	1	746	2	N	14				165
							15	9								
06	1380	N	1000	-0-	-380	-0-	276	1	699	2	N	23				188
							25	9								

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	DLQ G-10		-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

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	414	1	6525	2	N	-0-				-0-
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	42	1	3821	2	N	-0-				-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	440	1	8215	2	N	-0-				-0-
*06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	104	1	7381	2	N	-0-				-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B2 EXT		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

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2048	-0-	-463	-0-	377	1	1671	3	Y	-0-					26
02	2349	X	2166	-0-	-183	-0-	460	1	1504	3	Y	184	192	1			18
							202	9									
03	1550	X	1426	-0-	-124	-0-	83	1	1343	3	Y	-0-					18
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	694	1	1582	3	Y	-0-					18
05	2325	X	2080	-0-	-245	-0-	843	1	1237	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		2119	-0-	2119	2119	920	1	1199	3	Y	-0-					18

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	951	1	4220	3	N	54					168
							59	9									
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	811	1	2651	3	N	17					185
							19	9									
03	3038	X	2248	-0-	-790	-0-	131	1	2111	3	N	5					190
							6	9									
04	2940	X	1221	-0-	-1719	-0-	372	1	849	3	N	-0-					190
05	3038	X	1048	-0-	-1990	-0-	425	1	623	3	N	-0-					190
06	2940	X	1025	-0-	-1915	-0-	445	1	580	3	N	-0-					190

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	54	1	239	3	Y	22					95
							24	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	Y	2					97
							2	9									
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	11	1	185	3	Y	10					107
							11	9									
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	72	1	164	3	Y	-0-					107
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	106	1	156	3	Y	10					117
							11	9									
06	DLQ G-10		255	-0-	255	255	107	1	140	3	Y	7					124
							8	9									

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					171
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

01	2790 #	2768	-0-	-22	-0-	2765	2	3	9	Y	3					108
02	DLQ G-10	2152	-0-	2152	2152	2149	2	3	9	Y	3					111
03	DLQ G-10	2690	-0-	2690	4842	2683	2	7	9	Y	6					117
04	4577	2708	-0-	-1869	2973	2683	2	25	9	Y	23					140
05	4918 R	1945	-0-	-2973	-0-	1928	2	17	9	Y	15					155
06	2670 #	1788	-0-	-882	-0-	1780	2	8	9	Y	7					162

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10	299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					28
04	299 N	-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

01	465 N	286	-0-	-179	-0-	285	2	1	9	Y	1					47
02	DLQ G-10	333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					47
04	333 N	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					338
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					338
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					338
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					338
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					338
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					132
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					132
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					132
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					132
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					132
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					132

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2805	R	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					217
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					217
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					217
04	2670	N	2540	-0-	-130	-0-	2540	2			Y	-0-					217
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					217
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					217

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	3605 X	3605	-0-	-0-	B	-0-	560	1	2976	2	N	63					118
							69	9									
02	2799 X	2799	-0-	-0-	B	-0-	442	1	2263	2	N	85					203
							94	9									
03	2862 X	2862	-0-	-0-	B	-0-	504	1	2347	2	N	10					213
							11	9									
04	3111 X	3111	-0-	-0-	B	-0-	459	1	2626	2	N	24					237
							26	9									
05	2222 X	2222	-0-	-0-	B	-0-	364	1	1836	2	N	20					257
							22	9									
*06	3205 X	3205	-0-	-0-	B	-0-	459	1	2718	2	N	25					282
							28	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

01	2914 X	2565	-0-	-349	B	-0-	420	1	2120	2	N	23	183	1			30
							25	9									
02	2726 X	2383	-0-	-343	B	-0-	435	1	1926	2	N	20					50
							22	9									
03	2170 X	1378	-0-	-792	B	-0-	117	1	1233	2	N	25					75
							28	9									
04	3045 X	3045	-0-	-0-	B	-0-	442	1	2571	2	N	29					104
							32	9									
05	2573 X	2522	-0-	-51	B	-0-	432	1	2072	2	N	16					120
							18	9									
*06	2501 X	2501	-0-	-0-	B	-0-	351	1	2122	2	N	25					145
							28	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-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

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

01	2294 X	2136	-0-	-158	B	-0-	360	1	1776	2	N	-0-					71
02	2202 X	2202	-0-	-0-	B	-0-	406	1	1768	2	N	25					96
							28	9									
03	2543 X	2543	-0-	-0-	B	-0-	448	1	2095	2	N	-0-					96
04	2181 X	2181	-0-	-0-	B	-0-	324	1	1850	2	N	6					102
							7	9									
05	2568 X	2568	-0-	-0-	B	-0-	448	1	2058	2	N	56					158
							62	9									
*06	2674 X	2674	-0-	-0-	B	-0-	378	1	2232	2	N	58					216
							64	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	644	1	2272	2	N	43					225
							47	9									
02	2639	N	2150	-0-	-489 B	-0-	456	1	1652	2	N	38	170	1			93
							42	9									
03	2821	X	2437	-0-	-384 B	-0-	504	1	1881	2	N	47					140
							52	9									
04	2730	X	1212	-0-	-1518 B	-0-	252	1	932	2	N	25					165
							28	9									
05	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	23					188
06	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	6					194

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

01	2164	X	2164	-0-	-0- B	-0-	435	1	1678	2	N	46					233
							51	9									
02	1885	X	1885	-0-	-0- B	-0-	405	1	1425	2	N	50	195	1			88
							55	9									
03	1823	X	1823	-0-	-0- B	-0-	405	1	1328	2	N	82					170
							90	9									
04	1662	X	1662	-0-	-0- B	-0-	405	1	1248	2	N	8					178
							9	9									
05	1796	X	1796	-0-	-0- B	-0-	450	1	1303	2	N	39					217
							43	9									
06	810	N	713	-0-	-97 B	-0-	210	1	503	2	N	-0-					217

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

01	2232	X	1757	-0-	-475 B	-0-	392	1	1364	2	N	1					71
							1	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	459	1	1504	2	N	2					73
							2	9									
03	2139	N	1576	-0-	-563 B	-0-	336	1	1238	2	N	2					75
							2	9									
04	1710	N	1598	-0-	-112 B	-0-	368	1	1229	2	N	1					76
							1	9									
05	6941	X	6941	-0-	-0- B	-0-	414	1	6525	2	N	2					78
							2	9									
*06	3864	X	3864	-0-	-0- B	-0-	42	1	3821	2	N	1					79
							1	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

01	2449	X	966	-0-	-1483 B	-0-	189	1	774	2	N	3					153
							3	9									
02	1711	X	841	-0-	-870 B	-0-	160	1	673	2	N	7					160
							8	9									
03	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	448	1	1660	2	N	3					163
							3	9									
04	1468	X	1468	-0-	-0- B	-0-	330	1	1134	2	N	4					167
							4	9									
05	1054	X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	3					170
06	2040	X	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	2					172

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	168	1	631	2	N	41	177	1			86
							45	9									
02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	156	1	475	2	N	44					130
							48	9									
03	868	N	558	-0-	-310 B	-0-	100	1	414	2	N	40					170
							44	9									
04	810	N	640	-0-	-170 B	-0-	138	1	460	2	N	38					208
							42	9									
05	8707	X	8707	-0-	-0- B	-0-	440	1	8215	2	N	47					255
							52	9									
*06	7529	X	7529	-0-	-0- B	-0-	104	1	7381	2	N	40					295
							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

01	1054	N	743	-0-	-311 B	-0-	116	1	586	2	N	37	194	1			230
							41	9									
02	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	108	1	572	2	N	100					330
							110	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	217	1	898	2	N	207					537
							228	9									
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	112	1	618	2	N	124					661
							136	9									
05	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	150	1	609	2	N	93					754
							102	9									
06	1290	N	1061	-0-	-229 B	-0-	145	1	802	2	N	104					858
							114	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

01	3503	X	607	-0-	-2896	-0-	52	1	555	2	Y	-0-	16	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2020

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

01	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	473	1	5007	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5012	-0-	-701	-0-	293	1	4719	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5102	-0-	-1005	-0-	314	1	4788	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4487	-0-	-1423	-0-	166	1	4321	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4348	-0-	-1480	-0-	66	1	4282	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3841	-0-	-1469	-0-	63	1	3778	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

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					8
02	754	N	736	-0-	-18	-0-	736	2			N	-0-					8
03	651	N	441	-0-	-210	-0-	437	2	4	9	N	4					12
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	N	10					22
05	775	N	394	-0-	-381	-0-	388	2	6	9	N	5					27
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	2848 X	1013	-0-	-1835	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
03	5518 X	1324	-0-	-4194	-0-	100	1	1224	2	N	-0-			-0-
04	5340 X	883	-0-	-4457	-0-	140	1	743	2	N	-0-			-0-
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	7068 #	3816	-0-	-3252	-0-	506	1	3310	2	N	-0-			-0-
02	6032 #	3301	-0-	-2731	-0-	411	1	2890	2	N	-0-			-0-
03	6138 #	3860	-0-	-2278	-0-	415	1	3445	2	N	-0-			-0-
04	4710 #	3696	-0-	-1014	-0-	383	1	3313	2	N	-0-			-0-
05	4464 #	3560	-0-	-904	-0-	342	1	3218	2	N	-0-			-0-
06	3750 #	3007	-0-	-743	-0-	395	1	2612	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1014	-0-	1014	1014	286	1	728	2	N	-0-			-0-
03	5518	6376	-0-	858	1872	1210	1	5166	2	N	-0-			-0-
04	5340	5919	-0-	579	2451	1421	1	4498	2	N	-0-			-0-
05	5518	6187	-0-	669	3120	1521	1	4666	2	N	-0-			-0-
06	5340	5648	-0-	308	3428	1473	1	4175	2	N	-0-			-0-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2420	-0-	-432 B	-0-	2396	2	24	9	N	22					155
02	1595	X	1540	-0-	-55 B	-0-	1512	2	28	9	N	25					180
03	1457	X	1436	-0-	-21 B	-0-	1436	2			N	-0-					180
04	846	X	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					180
05	1298	X	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					180
*06	793	X	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					180

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1867	-0-	-2225 B	-0-	1858	2	9	9	N	8					353
02	3828	X	2134	-0-	-1694 B	-0-	2102	2	32	9	N	29	165	1			217
03	2174	X	2174	-0-	-0- B	-0-	2168	2	6	9	N	5					222
04	1809	X	1809	-0-	-0- B	-0-	1808	2	1	9	N	1					223
05	837	X	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					223
*06	1955	X	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2			N	-0-					223

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
01	6324	X	3165	-0-	-3159 B	-0-	3165	2			N	-0-					177
02	4196	X	4196	-0-	-0- B	-0-	4196	2			N	-0-					177
03	4073	X	4073	-0-	-0- B	-0-	4073	2			N	-0-					177
04	3664	X	3664	-0-	-0- B	-0-	3664	2			N	-0-					177
05	2112	X	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					177
*06	2347	X	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	2			N	-0-					177

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					220
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					220
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					220
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					220
05	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					220
*06	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					220

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	-0-	-0-	-7719 B	-0-					N	25					88
02	6728	X	-0-	-0-	-6728 B	-0-					N	55					143
03	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	78	183	1			38
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	82					120
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	50					170
*06	2120	X	2120	-0-	-0- B	-0-	2112	2	8	9	N	7					177

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	X	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					80
02	3277	X	1565	-0-	-1712 B	-0-	1565	2			N	-0-					80
03	3503	X	903	-0-	-2600 B	-0-	797	2	106	9	N	96	176	1			-0-
04	3390	X	1827	-0-	-1563 B	-0-	1802	2	25	9	N	23					23
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT					23
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					23

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604 #	1324	-0-	-1280 B	-35903	1324	2			N	-0-					-0-
02	3219	2129	-0-	-1090 B	-36993	2129	2			N	-0-					-0-
03	3441	1387	-0-	-2054 B	-39047	1387	2			N	-0-					-0-
04	3330	1448	-0-	-1882 B	-40929	1448	2			N	-0-					-0-
05	2015 #	1621	-0-	-394 B	-41323	1621	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	NO RPT	-0-	-2190 B	-43513					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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B DENY	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

01	744 N	156	-0-	-588	-0-	156	2			N	-0-					92
02	464 N	249	-0-	-215	-0-	249	2			N	-0-					92
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					92
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					92
05	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					92
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					92

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	620	-0-	-527	-0-	42	1	461	2	N	106	168	1			67
						117	9									
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	752	2	N	182	169	1			80
						200	9									
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1	735	2	N	178	172	1			86
						196	9									
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	97	1	799	2	N	172	168	1			90
						189	9									
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	112	1	854	2	N	184					274
						202	9									
*06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	112	1	808	2	N	171	177	1			268
						188	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	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	0	4134	-0-	4134	B	4134	4133	2	1	9	N	1		1
03	DELQ PR	1402	-0-	1402	B	5536	1391	2	11	9	N	10		11
04	6690	819	-0-	-5871	B	-335	816	2	3	9	N	3		14
05	6913	178	-0-	-6735	B	-7070	178	2			N	-0-		14
06	6690	816	-0-	-5874	B	-12944	816	2			N	-0-		14

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92
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 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VAQUERO OPERATING 882776
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					13
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					13
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					13
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					13
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					13
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	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
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	961	1	2232	2	N	43					82
							47	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	851	1	1868	2	N	88	105	1			65
							97	9									
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	591	1	2098	2	N	78	75	1			68
							86	9									
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	461	1	2426	2	N	96	107	1			57
							106	9									
*05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	762	1	2243	2	N	72					129
							79	9									
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					129

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11728 02/20/2019

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					185
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					185

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3297	R	3297	-0-	-0-	-0-	3278	2	19	9	Y	17					151
02	2987	#	2854	-0-	-133	-0-	2836	2	18	9	Y	16					167
03	3162	#	2756	-0-	-406	-0-	2731	2	25	9	Y	23	162	1			28
04	3180	#	2747	-0-	-433	-0-	2730	2	17	9	Y	15					43
05	3286	#	3094	-0-	-192	-0-	3075	2	19	9	Y	17					60
06	3180	#	2925	-0-	-255	-0-	2903	2	22	9	Y	20					80

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
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	734	1	3591	3	N	166	192	1			346
							183	9									
02	4843	X	4113	-0-	-730	-0-	3936	1	177	9	N	161	198	1			309
03	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	880	1	3555	3	N	163	6	1			466
							179	9									
04	5280	X	4322	-0-	-958	-0-	815	1	3350	3	N	143	191	1			418
							157	9									
05	5456	X	4210	-0-	-1246	-0-	702	1	3356	3	N	138					556
							152	9									
06	4470	X	3537	-0-	-933	-0-	437	1	2966	3	N	122	198	1			480
							134	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	1070	1	5234	3	N	130	18	1			489
							143	9									
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6230	1	124	9	N	113	210	1			392
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1450	1	5859	3	N	131	18	1			505
							144	9									
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	1297	1	5333	3	N	114	25	1			594
							125	9									
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	1035	1	4946	3	N	111					705
							122	9									
*06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	565	1	3835	3	N	95	221	1			579
							105	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	66	3	N	1					75
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-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

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	130	1	634	3	N	57	1	1			356
							63	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	580	1	61	9	N	55	2	1			409
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	203	1	820	3	N	52	180	1			281
							57	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	185	1	759	3	N	51	2	1			330
							56	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	158	1	755	3	N	61					391
							67	9									
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	107	1	728	3	N	44	3	1			432
							48	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	3025	1	14799	3	N	509	336	1			1360
						560	9									
02	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	15325	1	474	9	N	431	600	1			1191
03	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	3325	1	13440	3	N	484	515	1			1160
						532	9									
04	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	3037	1	12483	3	N	419	578	1			1001
						461	9									
05	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	2748	1	13140	3	N	558					1559
						614	9									
*06	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	1799	1	12213	3	N	315	905	1			969
						347	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

01	2976 X	2583	-0-	-393	-0-	434	1	2123	3	N	24	19	1			276
						26	9									
02	2784 X	2483	-0-	-301	-0-	2444	1	39	9	N	35	29	1			282
03	2976 X	2591	-0-	-385	-0-	508	1	2055	3	N	25	19	1			288
						28	9									
04	2610 X	2403	-0-	-207	-0-	466	1	1915	3	N	20	28	1			280
						22	9									
05	2666 X	2566	-0-	-100	-0-	439	1	2098	3	N	26					306
						29	9									
06	2580 X	2445	-0-	-135	-0-	311	1	2110	3	N	22	45	1			283
						24	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

01	4805 X	2577	-0-	-2228	-0-	412	1	2014	3	N	137	203	1			421
						151	9									
02	4495 X	2220	-0-	-2275	-0-	2115	1	105	9	N	95	34	1			482
03	4805 X	2545	-0-	-2260	-0-	475	1	1918	3	N	138	204	1			416
						152	9									
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	620	1	2548	3	N	117	32	1			501
						129	9									
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	505	1	2415	3	N	80					581
						88	9									
*06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	372	1	2530	3	N	146	233	1			494
						161	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

01	3069 X	1938	-0-	-1131	-0-	310	1	1515	3	N	103	19	1			404
						113	9									
02	2871 X	2553	-0-	-318	-0-	2409	1	144	9	N	131	211	1			324
03	2790 X	2777	-0-	-13	-0-	523	1	2115	3	N	126	19	1			431
						139	9									
04	2700 X	2553	-0-	-147	-0-	478	1	1964	3	N	101	207	1			325
						111	9									
05	2728 X	1398	-0-	-1330	-0-	236	1	1128	3	N	31					356
						34	9									
06	2700 N	2158	-0-	-542	-0-	260	1	1767	3	N	119	225	1			250
						131	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
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	289	1	1411	3	N	80	11	1			242
							88	9									
02	1566	N	1512	-0-	-54	-0-	1442	1	70	9	N	64	17	1			289
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	308	1	1244	3	N	75	192	1			172
							83	9									
04	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	285	1	1174	3	N	67	16	1			223
							74	9									
05	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	211	1	1011	3	N	54					277
							59	9									
06	1590	N	823	-0-	-767	-0-	100	1	679	3	N	40	26	1			291
							44	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	17183	-0-	-3215	-0-	2816	1	13774	3	N	539	313	1			1658
							593	9									
02	19082	X	15597	-0-	-3485	-0-	15004	1	593	9	N	539	750	1			1447
03	20398	X	14704	-0-	-5694	-0-	2835	1	11458	3	N	374	312	1			1509
							411	9									
04	17250	X	14314	-0-	-2936	-0-	2721	1	11187	3	N	369	551	1			1327
							406	9									
05	17825	X	14844	-0-	-2981	-0-	2490	1	11905	3	N	408					1735
							449	9									
06	16620	X	13371	-0-	-3249	-0-	1655	1	11241	3	N	432	663	1			1504
							475	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	194	1	949	3	N	71	3	1			283
							78	9									
02	1073	N	281	-0-	-792	-0-	233	1	48	9	N	44	4	1			323
03	1333	N	800	-0-	-533	-0-	146	1	591	3	N	57	191	1			189
							63	9									
04	1170	N	637	-0-	-533	-0-	109	1	448	3	N	73	4	1			258
							80	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	147	1	702	3	N	90					348
							99	9									
06	780	N	669	-0-	-111	-0-	78	1	529	3	N	56	189	1			215
							62	9									

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - P/A 01/09/19

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - PLUGGED 01/02/19

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE FINGER (CATAHOULA) //CONT.// 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

01	3764 R	903	-0-	-2861	-0-	101 19	1 9	783	3	Y	17	25	1	10
02	870 #	458	-0-	-412	-0-	40 8	1 9	410	3	Y	7	10	1	7
03	1364 #	441	-0-	-923	-0-	36 7	1 9	398	3	Y	6	6	1	7
04	1320 #	318	-0-	-1002	-0-	30 4	1 9	284	3	Y	4	5	1	6
05	1364 #	172	-0-	-1192	-0-	15 2	1 9	155	3	Y	2			8
06	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			8

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	R	228	-0-	-451	-0-	25	1	199	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	21	1	201	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	248	#	246	-0-	-2	-0-	22	1	223	3	Y	1					5
							1	9									
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

01	10431	R	2151	-0-	-8280	-0-	221	1	1887	3	Y	39	52	1			22
							43	9									
02	3422	#	742	-0-	-2680	-0-	56	1	667	3	Y	17	22	1			17
							19	9									
03	5673	#	1572	-0-	-4101	-0-	125	1	1421	3	Y	24	15	1			26
							26	9									
04	5490	#	220	-0-	-5270	-0-	18	1	199	3	Y	3	19	1			10
							3	9									
05	2790	#	351	-0-	-2439	-0-	28	1	317	3	Y	5					15
							6	9									
06	2070	#	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					15

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40263 R	12944	-0-	-27319	-0-	1437	1	11235	3	Y	247	278	1			140
						272	9									
02	12063 R	12063	-0-	-0-	-0-	1044	1	10815	3	Y	185	144	1			181
						204	9									
03	13427 R	13427	-0-	-0-	-0-	1086	1	12132	3	Y	190	158	1			213
						209	9									
04	14100 #	12687	-0-	-1413	-0-	1175	1	11341	3	Y	155	159	1			209
						171	9									
05	14570 #	14058	-0-	-512	-0-	1264	1	12725	3	Y	63					272
						69	9									
06	12540 #	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					272

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	91	1	707	3	N	-0-					103
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	3	N	-0-					103
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	3	N	-0-					103
04	780	N	133	-0-	-647	-0-	12	1	121	3	N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	3	N	-0-					30
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	N	-0-					30
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	3	N	-0-					30
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	58	1	569	3	N	-0-					30
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	655	3	N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
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

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	N	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

01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	811	1	6905	3	Y	31					378
							34	9									
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	1320	1	5725	3	Y	13					391
							14	9									
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	35	1	7241	3	Y	34	183	1			242
							37	9									
04	7500	X	7234	-0-	-266	-0-	7176	3	58	9	Y	53					295
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					295
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					295

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 #	2679	-0-	-235	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
02	2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
03	2263 #	2105	-0-	-158	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
04	2762 R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
05	2666 #	2645	-0-	-21	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
06	2580 #	NO RPT	-0-	-2580	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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

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

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			38
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			38
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			38
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			38
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			38
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			38

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5989	2	30	9	Y	27					165
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4959	2	28	9	Y	25					190
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5444	2	11	9	Y	10	188	1			12
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5379	3	14	9	Y	13					25
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6174	3	30	9	Y	27					52
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3916	3	17	9	Y	15					67

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	1196	-0-	-3950	-0-	45	1	1151	3	Y	-0-					-0-
02	2697 X	824	-0-	-1873	-0-	33	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	336	1	8254	3	Y	-0-					-0-
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	331	1	4140	3	Y	-0-					-0-
05	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	199	1	2379	3	Y	-0-					-0-
06	4980 X	1107	-0-	-3873	-0-	86	1	958	3	Y	3	3	1			-0-
						60	4	3	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	220	1	1094	2	N	-0-			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	91	1	42	2	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	270	1	124	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

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

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC //CONT.// 286622
KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1297	1	241	9	N	219	187	1			97
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1218	1	5	2	N	221	213	1			105
							243	9									
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

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

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	390	-0-	-75	-0-	60	1	330	9	Y	300	268	1			65
02	DLQ G-10	312	-0-	312	312	48	1	264	9	Y	240	258	1			47
03	DLQ G-10	225	-0-	225	537	35	1	190	9	Y	173	191	1			29
04	674 N	137	-0-	-537	-0-	21	1	116	9	Y	105	126	1			8
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	5	1			95
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	9	Y	172	229	1			38

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
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-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

01	248 N	239	-0-	-9	-0-	37	1	202	9	Y	184	167	1			40
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	36	1	196	9	Y	178	183	1			35
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	37	1	205	9	Y	186	190	1			31
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	37	1	202	9	Y	184	201	1			14
05	248 N	66	-0-	-182	-0-	10	1	56	9	Y	51	12	1			53
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	25	1	135	9	Y	123	149	1			27

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENSIGN OPERATING LLC 253102
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1508	2	18	9	N	16		79
02	2030 X	1475	-0-	-555	-0-	1457	2	18	9	N	16		95
03	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4319	2	18	9	N	16		111
04	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2248	2	17	9	N	15		126
05	1519 X	335	-0-	-1184	-0-	317	2	18	9	N	16		142
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT		142

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		153
02	2900 N	3161	-0-	261	261	3074	3	87	9	N	79		232
03	3100 N	3535	-0-	435	696	3511	3	24	9	N	22		254
04	3000 N	3369	-0-	369	1065	3346	3	23	9	N	21		275
*05	4652 X	3587	-0-	-1065	-0-	3557	3	30	9	N	27		302
*06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3667	3	25	9	N	23		325

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

01	5146	X	4432	-0-	-714	-0-	871	1	3561	2	N	-0-					164
02	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	1018	1	3856	2	N	-0-					164
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1000	1	4056	2	N	-0-					164
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	956	1	4305	2	N	-0-					164
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	1000	1	4647	2	N	-0-					164
06	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	592	1	4354	2	N	-0-					164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

01	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	871	1	3561	2	N	-0-					23
02	4234	X	4093	-0-	-141	-0-	855	1	3238	2	N	-0-					23
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	986	1	3999	2	N	26					49
							29	9									
04	4530	X	4227	-0-	-303	-0-	755	1	3399	2	N	66					115
							73	9									
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	941	1	4372	2	N	52					167
							57	9									
*06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	662	1	5519	2	N	-0-					167

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	986	1	4028	2	N	-0-					64
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	775	1	2937	2	N	-0-					64
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	892	1	3617	2	N	-0-					64
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	677	1	3047	2	N	-0-					64
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	683	1	3175	2	N	-0-					64
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	288	1	2436	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

01	5425	X	3296	-0-	-2129	-0-	646	1	2639	2	N	10					146
							11	9									
02	5075	X	2956	-0-	-2119	-0-	616	1	2334	2	N	5					151
							6	9									
03	4402	X	3467	-0-	-935	-0-	682	1	2765	2	N	18					169
							20	9									
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	835	1	3761	2	N	7					176
							8	9									
05	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	749	1	3481	2	N	14					190
							15	9									
06	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	358	1	2999	2	N	-0-					190

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENSIGN OPERATING LLC 253102
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	X	964	-0-	-0-	-0-	83	1	872	2	Y	8					53
							9	9									
02	3712	X	2457	-0-	-1255	-0-	111	1	2336	2	Y	9					62
							10	9									
03	3999	X	3568	-0-	-431	-0-	193	1	3366	2	Y	8					70
							9	9									
04	3870	X	3292	-0-	-578	-0-	211	1	3072	2	Y	8					78
							9	9									
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	223	1	2529	2	Y	9					87
							10	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					87

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	488	1	5136	2	Y	9					45
							10	9									
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	256	1	5374	2	Y	9					54
							10	9									
03	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	292	1	5080	2	Y	16					70
							18	9									
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	387	1	5624	2	Y	8					78
							9	9									
05	5704	X	5467	-0-	-237	-0-	442	1	5015	2	Y	9					87
							10	9									
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					87

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2125	-0-	-1099	-0-	194	1	1928	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	3016	X	2764	-0-	-252	-0-	236	1	2524	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2294	X	2069	-0-	-225	-0-	201	1	1862	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	210	1	2145	3	Y	2					3
							2	9									
05	2945	X	1370	-0-	-1575	-0-	142	1	1225	3	Y	3					6
							3	9									
06	2850	X	873	-0-	-1977	-0-	56	1	814	3	Y	3	6	1			3
							3	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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	12	1	122	3	Y	2					3
							2	9									
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	14	1	121	3	Y	3					6
							3	9									
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	7	1	98	3	Y	5	7	1			4
							6	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
01	3100	N	3488	-0-	388	711	303	1	3020	3	Y	150	168	1			128
							165	9									
02	T. A.		3150	-0-	3150	3861	245	1	2623	3	Y	256	326	1			58
							282	9									
03	T. A.		3178	-0-	3178	7039	271	1	2512	3	Y	359	328	1			89
							395	9									
04	T. A.		2816	-0-	2816	9855	245	1	2497	3	Y	67					156
							74	9									
05	T. A.		2593	-0-	2593	12448	245	1	2122	3	Y	205					361
							226	9									
*06	13614	X	1166	-0-	-12448	-0-	66	1	955	3	Y	132	327	1			166
							145	9									

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	2322	-0-	-1429	-0-	212	1	2110	3	Y	-0-					-0-
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	181	1	1936	3	Y	-0-					-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	241	1	2227	3	Y	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	278	1	2840	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3191	-0-	91	91	331	1	2860	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3187	-0-	187	278	205	1	2982	3	Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

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

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4240 - 4760

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	1736 S	239	-0-	-1497	-0-	5	1	233	2	N	1			190
						1	9							
02	899 S	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			190
03	1059 S	1059	-0-	-0-	-0-	10	1	1049	2	N	-0-			190
04	934 S	934	-0-	-0-	-0-	10	1	924	2	N	-0-			190
05	613 S	613	-0-	-0-	-0-	5	1	608	2	N	-0-			190
06	1020 S	130	-0-	-890	-0-	5	1	125	2	N	-0-			190

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-			65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-			65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-			65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-			65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-			65
06	14B DENY	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			80
06	14B DENY	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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	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-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

01	279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	182	2	N	31			101
						34	9							
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	32			133
						35	9							
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	5	1	68	2	N	69	183	1	19
						76	9							
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	5	1	77	2	N	19			38
						21	9							
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	147	2	N	17			55
						19	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

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

01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	36
02	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-	36
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	36
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	36
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-	36
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	36

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5092 X	5092	-0-	-0- B	-0-	465 1 97 9	4530 2	N	88			185
02	4785 X	4505	-0-	-280 B	-0-	435 1 67 9	4003 2	N	61	189 1		57
03	5115 X	2953	-0-	-2162 B	-0-	300 1 53 9	2600 2	N	48			105
04	4950 X	4822	-0-	-128 B	-0-	345 1 113 9	4364 2	N	103	186 1		22
05	5173 X	5173	-0-	-0- B	-0-	465 1 101 9	4607 2	N	92			114
*06	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	450 1 105 9	4458 2	N	95			209

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

01	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-			176
02	87 N	78	-0-	-9 B	-0-	78 2		N	-0-			176
03	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	87 2	1 9	N	1			177
04	90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45 2		N	-0-			177
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	74 2	1 9	N	1			178
*06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			178

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
02	2900	N	4724	-0-	1824	1824	4707	1	17	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4880	-0-	1780	3604	4635	1	245	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1137	-0-	-1863	1741	1062	1	75	2	N	-0-					-0-
05	6426	X	4685	-0-	-1741	-0-	4334	1	351	2	N	-0-					-0-
*06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	2915	1	1329	2	N	-0-					-0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4026	-0-	926	926	3915	1	111	9	Y	101	83	1			131
02	2900	N	3118	-0-	218	1144	3010	1	11	2	Y	88	83	1			136
							97	9									
03	3100	N	3134	-0-	34	1178	3029	1	105	9	Y	95	121	1			110
04	2076	X	898	-0-	-1178	-0-	750	1	53	2	Y	86	82	1			114
							95	9									
05	3844	X	35	-0-	-3809	-0-	31	1	2	2	Y	2					116
							2	9									
06	3720	X	10	-0-	-3710	-0-	9	2	1	9	Y	1					117

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

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	184	-0-	184	236	184	2	Y	-0-			-0-
04	256 N	20	-0-	-236	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2	Y	-0-			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 03/17/2020 - P/A 03/17/20

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

01	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2		N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	154	-0-	154	154	154	5		N	-0-			-0-
03	319 X	165	-0-	-154	-0-	165	5		N	-0-			-0-
04	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	5		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 03/25/2020 - P/A 03/25/20

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 03/06/2020 - P/A 03/06/20

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 03/10/2020 - P/A 03/10/20

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	155	-0-	155	155	155	5		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	148	-0-	148	303	148	5		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	303				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	303				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	71	-0-	71	71	50	1	21	9	Y	19					24
*02	172 N	101	-0-	-71	-0-	50	1	51	9	Y	46					70
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	58	1	81	9	Y	74	75	1			69
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	187	9	Y	170	177	1			62
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	9	Y	165	175	1			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0 N	-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
01	DLQ G-10	25	-0-	25	327	25	2			Y	-0-					8
02	386 R	59	-0-	-327	-0-	59	2			Y	-0-					8
03	310 #	23	-0-	-287	-0-	23	2			Y	-0-					8
04	300 #	15	-0-	-285	-0-	15	2			Y	-0-					8
05	310 #	27	-0-	-283	-0-	27	2			Y	-0-					8
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	73	-0-	73	73	56	1	17	9	Y	15					24
*02	180 N	107	-0-	-73	-0-	55	1	52	9	Y	47					71
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	51	1	80	9	Y	73	75	1			69
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	42	1	185	9	Y	168	176	1			61
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	9	Y	166	175	1			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

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

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	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-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5700) 51109 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 284591 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	108	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	96	1			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106	1			-0-

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	1237	1	7951	3	Y	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	1136	1	7011	2	Y	-0-					-0-
03	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	1217	1	9169	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	3422	-0-	-4378	-0-	365	1	3057	2	Y	-0-					-0-
05	8060	X	143	-0-	-7917	-0-	46	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D114 RRCID -> 288182 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	3472 #	2428	-0-	-1044	-0-	861	1	1482	2	N	-0-					-0-
						85	3									
02	2146	1265	-0-	-881	-0-	446	1	783	2	N	-0-					-0-
						36	3									
03	2294	1342	-0-	-952	-0-	461	1	850	2	N	-0-					-0-
						31	3									
04	2220	1152	-0-	-1068	-0-	411	1	707	2	N	-0-					-0-
						34	3									
05	1364 N	913	-0-	-451	-0-	279	1	590	2	N	-0-					-0-
						44	3									
06	1290 N	870	-0-	-420	-0-	255	1	572	2	N	-0-					-0-
						43	3									

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAKE PASTURE (FS-503) //CONT.// 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

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

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

01	6200 X	5386	-0-	-814	-0-	1910	1	3287	2	N	-0-			-0-
						189	3							
02	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	1853	1	3252	2	N	-0-			-0-
						153	3							
03	5580 X	5477	-0-	-103	-0-	1882	1	3467	2	N	-0-			-0-
						128	3							
04	5280 X	5207	-0-	-73	-0-	1860	1	3192	2	N	-0-			-0-
						155	3							
05	5611 X	5303	-0-	-308	-0-	1618	1	3431	2	N	-0-			-0-
						254	3							
06	5430 X	5394	-0-	-36	-0-	1576	1	3546	2	N	-0-			-0-
						272	3							

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

01	7688 X	7588	-0-	-100	-0-	2691	1	4631	2	N	-0-			-0-
						266	3							
02	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	2507	1	4402	2	N	-0-			-0-
						207	3							
03	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	2660	1	4901	2	N	-0-			-0-
						181	3							
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	2695	1	4625	2	N	-0-			-0-
						225	3							
05	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	2360	1	5004	2	N	-0-			-0-
						371	3							
06	7500 X	7416	-0-	-84	-0-	2167	1	4876	2	N	-0-			-0-
						373	3							

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 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
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
*06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 282921 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958

01	3658 X	2330	-0-	-1328 B	-0-	826	1	1422	2	N	-0-				-0-
						82	3								
02	3016 X	2015	-0-	-1001 B	-0-	711	1	1246	2	N	-0-				-0-
						58	3								
03	2945 X	2401	-0-	-544 B	-0-	825	1	1520	2	N	-0-				-0-
						56	3								
04	2550 X	2278	-0-	-272 B	-0-	814	1	1396	2	N	-0-				-0-
						68	3								
05	2635 X	2157	-0-	-478 B	-0-	658	1	1396	2	N	-0-				-0-
						103	3								
*06	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	767	1	1725	2	N	-0-				-0-
						132	3								

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

01	992 N	781	-0-	-211	-0-	277	1	477	2	N	-0-					-0-
						27	3									
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	267	1	467	2	N	-0-					-0-
						22	3									
03	930 N	849	-0-	-81	-0-	292	1	537	2	N	-0-					-0-
						20	3									
04	750 N	184	-0-	-566	-0-	66	1	113	2	N	-0-					-0-
						5	3									
05	806 N	263	-0-	-543	-0-	80	1	170	2	N	-0-					-0-
						13	3									
06	810 N	311	-0-	-499	-0-	90	1	205	2	N	-0-					-0-
						16	3									

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D111 RRCID -> 287568 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D146 RRCID -> 288183 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3308 - 3314

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

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

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

01	3782 X	3754	-0-	-28	-0-	1331	1	2291	2	N	-0-		-0-
						132	3						
02	3538 X	3325	-0-	-213	-0-	1171	1	2057	2	N	-0-		-0-
						97	3						
03	3782 X	3695	-0-	-87	-0-	1270	1	2339	2	N	-0-		-0-
						86	3						
04	3630 X	3314	-0-	-316	-0-	1184	1	2031	2	N	-0-		-0-
						99	3						
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	1209	1	2563	2	N	-0-		-0-
						190	3						
*06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	1071	1	2410	2	N	-0-		-0-
						184	3						

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31775 X	22556	-0-	-9219 B	-0-	96	1	22362	2	N	89					323
						98	9									
02	29725 X	13593	-0-	-16132 B	-0-	52	1	13468	2	N	66					389
						73	9									
03	31775 X	16891	-0-	-14884 B	-0-	65	1	16735	2	N	83	189	1			283
						91	9									
04	21840 X	17261	-0-	-4579 B	-0-	66	1	17099	2	N	87	189	1			181
						96	9									
05	22568 X	15509	-0-	-7059 B	-0-	60	1	15377	2	N	65					246
						72	9									
06	21840 X	16144	-0-	-5696 B	-0-	62	1	16006	2	N	69					315
						76	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7054	2	211	9	N	192	192	1			-0-
02	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8011	3	240	9	N	218	218	1			-0-
03	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8445	3	253	9	N	230	230	1			-0-
04	7530 X	650	-0-	-6880	-0-	631	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

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

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

01	3317		3989	-0-	672	B	-44522	3989	2		N	-0-					-0-
02	3103		2292	-0-	-811	B	-45333	2292	2		N	-0-					-0-
03	2759	#	3155	-0-	396	B	-44937	3155	2		N	-0-					-0-
04	0	#	3736	-0-	3736	B	-41201	3736	2		N	-0-					-0-
05	0	#	2447	-0-	2447	B	-38754	2447	2		N	-0-					-0-
06	3210		2369	-0-	-841	B	-39595	2369	2		N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

01	527	N	871	-0-	344	B	-36210	871	2		N	-0-					-0-
02	0	N	694	-0-	694	B	-35516	694	2		N	-0-					-0-
03	0	N	196	-0-	196	B	-35320	196	2		N	-0-					-0-
04	0	N	844	-0-	844	B	-34476	844	2		N	-0-					-0-
05	0	N	1182	-0-	1182	B	-33294	1182	2		N	-0-					-0-
06	180	N	265	-0-	85	B	-33209	265	2		N	-0-					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

01	1705	N	1644	-0-	-61	B	-27035	1644	2		N	-0-					-0-
02	0	N	1895	-0-	1895	B	-25140	1895	2		N	-0-					-0-
03	0	N	1690	-0-	1690	B	-23450	1690	2		N	-0-					-0-
04	0	N	1350	-0-	1350	B	-22100	1350	2		N	-0-					-0-
05	0	N	1413	-0-	1413	B	-20687	1413	2		N	-0-					-0-
06	1650	N	920	-0-	-730	B	-20687	920	2		N	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

01	2946		1623	-0-	-1323	B	-21673	1623	2		N	-0-					-0-
02	2946		1658	-0-	-1288	B	-22961	1658	2		N	-0-					-0-
03	2170	#	1480	-0-	-690	B	-23651	1480	2		N	-0-					-0-
04	0	#	1133	-0-	1133	B	-22518	1133	2		N	-0-					-0-
05	0	#	1467	-0-	1467	B	-21051	1467	2		N	-0-					-0-
06	1710	#	2037	-0-	327	B	-20724	2037	2		N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	255	1	4526	2	N	52					99
						57	9									
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	247	1	3991	2	N	49					148
						54	9									
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	221	1	3445	2	N	42					190
						46	9									
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	260	1	3352	2	N	21	179	1			32
						23	9									
*05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	225	1	2835	2	N	18					50
						20	9									
*06	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	304	1	4262	2	N	20					70
						22	9									

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	7254 X	911	-0-	-6343	B	-0-	160	1	751	2	N	-0-				158
02	6786 X	883	-0-	-5903	B	-0-	100	1	777	2	N	5				163
							6	9								
03	7254 X	197	-0-	-7057	B	-0-	40	1	157	2	N	-0-				163
04	6990 X	20	-0-	-6970	B	-0-	20	2			N	-0-				163
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	B	-0-					N	-0-				163
06	900 X	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	-0-				163

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				44
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

NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4115	2	68	9	N	62					79
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4303	2	46	9	N	42					121
03	2325 X	615	-0-	-1710	-0-	604	2	11	9	N	10					131
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	2	112	1			21
*05	2325 X	2148	-0-	-177	-0-	2141	2	7	9	N	6					27
*06	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2323	2	29	9	N	26					53

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

01	9920 X	4540	-0-	-5380	-0-	4454	2	86	9	Y	78	170	1			97
02	9280 X	9158	-0-	-122	-0-	8969	2	189	9	Y	172	158	1			111
03	9920 X	9074	-0-	-846	-0-	8868	2	206	9	Y	187	179	1			119
04	5100 X	3614	-0-	-1486	-0-	3527	2	87	9	Y	79	122	1			76
*05	9796 X	2444	-0-	-7352	-0-	2415	2	29	9	Y	26					102
06	9480 X	3277	-0-	-6203	-0-	3224	2	53	9	Y	48					150

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					191
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					191
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					191
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					191
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					191

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

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					15
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16554 PERF.15286 - 15352

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

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	3740	1	6633	2	N	-0-					-0-
02	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	3628	1	6054	2	N	-0-					-0-
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	5117	1	5201	2	N	-0-					-0-
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	5181	1	4712	2	N	-0-					-0-
*05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	7792	1	2507	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	96	1	169	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	99	1	166	2	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	122	1	123	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	136	1	124	2	N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	178	1	57	2	N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	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

01	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	2914	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	3364	1	5613	2	N	-0-					-0-
03	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	3604	1	3662	2	N	-0-					-0-
04	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	3636	1	3307	2	N	-0-					-0-
05	6107 X	1311	-0-	-4796	-0-	319	1	992	2	N	-0-					-0-
06	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	1705	1	3023	2	N	-0-					-0-
02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	1202	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	2108 X	275	-0-	-1833	-0-	136	1	139	2	N	-0-					-0-
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	438	1	1841	2	N	-0-			-0-
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	425	1	2102	2	N	-0-			-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	453	1	1931	2	N	-0-			-0-
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	451	1	1538	2	N	-0-			-0-
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	451	1	1789	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2558	-0-	-201	-0-	492	1	2066	2	N	-0-			-0-
02	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	445	1	2201	2	N	-0-			-0-
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	477	1	2035	2	N	-0-			-0-
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	634	1	2165	2	N	-0-			-0-
05	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	634	1	2361	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
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-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) //CONT.// 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. //CONT.// 694852
HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2018 - P/A 10/31/18

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2020 - P/A 05/27/20

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ATLAS OPERATING LLC 036587
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	118	2	N	15				100
							17	9								
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	19				119
							21	9								
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	20				139
							22	9								
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	112	184	1		67
							123	9								
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	4	1	79	2	N	7				74
							8	9								
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	3	1	52	2	N	1				75
							1	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
01	3936 R	3936	-0-	-0-	-0-	221	1	3549	2	N	151	174	1			191
						166	9									
02	3770	3601	-0-	-169	-0-	170	1	3267	2	N	149	190	1			150
						164	9									
03	5392	4711	-0-	-681	-0-	230	1	4307	2	N	158	185	1			123
						174	9									
04	3964	3932	-0-	-32	-0-	193	1	3599	2	N	127					250
						140	9									
05	4030	3953	-0-	-77	-0-	200	1	3613	2	N	127					377
						140	9									
06	3900	3722	-0-	-178	-0-	187	1	3502	2	N	30	182	1			225
						33	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

01	8215 #	7778	-0-	-437	-0-	392	1	7252	2	N	122					192
						134	9									
02	8109 R	8109	-0-	-0-	-0-	404	1	7570	2	N	123	192	1			123
						135	9									
03	8463 #	7705	-0-	-758	-0-	384	1	7179	2	N	129	185	1			67
						142	9									
04	8190 #	8018	-0-	-172	-0-	401	1	7468	2	N	135					202
						149	9									
05	8680 #	8027	-0-	-653	-0-	415	1	7493	2	N	108					310
						119	9									
06	8400 #	8073	-0-	-327	-0-	410	1	7663	2	N	-0-	186	1			124

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) //CONT.// 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	0 N	-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

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3175	-0-	-1909	-0-	3153	2	22	9	Y	20					122
02	4756	X	2810	-0-	-1946	-0-	2749	2	61	9	Y	55					177
03	4991	X	665	-0-	-4326	-0-	593	2	72	9	Y	65	175	1			67
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					67
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					67
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					67

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PLUMMER WELL #: RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	N	5					30
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1					31
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					31
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					96
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					96
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					96
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					96
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					211
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					211
04	1830	X	441	-0-	-1389	-0-	441	2			N	-0-					211
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	814	1	2207	2	N	-0-					211
*06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	183	1			28

REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	482	1	1559	2	N	84	180	1			100
							92	9									
02	2030	N	1891	-0-	-139	-0-	1806	1	85	9	N	77					177
03	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	460	1	1530	2	N	75	177	1			75
							83	9									
04	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	387	1	1564	2	N	85					160
							94	9									
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					160
06	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	400	1	1516	2	N	77	179	1			58
							85	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	2	N	68	179	1			92
							75	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1496	1	20	9	N	18					110
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	472	1	1336	2	N	7					117
							8	9									
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	266	1	1228	2	N	10					127
							11	9									
05	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	244	1	1227	2	N	40					167
							44	9									
06	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	116	1	1174	2	N	30					197
							33	9									

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	158	1	876	2	N	25					162
							28	9									
02	1102	N	989	-0-	-113	-0-	969	1	20	9	N	18					180
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	109	1	914	2	N	18	176	1			22
							20	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	219	1	847	2	N	13					35
							14	9									
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	182	1	728	2	N	23					58
							25	9									
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	185	1	760	2	N	23					81
							25	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	693	-0-	-144	-0-	164	1	529	2	N	-0-					134
02	725	N	608	-0-	-117	-0-	608	1			N	-0-					134
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	162	1	539	2	N	-0-					134
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	133	1	537	2	N	10					144
							11	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	727	2	46	9	N	42					186
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	120	1	454	2	N	48	178	1			56
							53	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	75	1	1977	3	Y	2					56
							2	9									
02	1421	X	756	-0-	-665	-0-	756	3			Y	-0-					56
03	1519	X	464	-0-	-1055	-0-	57	1	407	3	Y	-0-					56
04	1980	X	1512	-0-	-468	-0-	1473	3	39	9	Y	35					91
05	2046	X	1242	-0-	-804	-0-	1223	3	19	9	Y	17					108
06	1980	X	932	-0-	-1048	-0-	904	3	28	9	Y	25	39	1			94

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					530
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					530
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					530
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1282	3	34	9	Y	31					561
05	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11068	3	169	9	Y	154					715
*06	3000	N	10154	-0-	7154	7154	9849	3	305	9	Y	277	422	1			570

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

01	775	N	756	-0-	-19	-0-	289	1	460	2	Y	6					81
							7	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	1	7	9	Y	6					87
03	930	N	729	-0-	-201	-0-	103	1	616	2	Y	9	21	1			75
							10	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	214	1	648	2	Y	9					84
							10	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	138	1	678	2	Y	10					94
							11	9									
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	72	1	561	2	Y	8	24	1			78
							9	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	324	1	925	3	Y	12	20	1			94
							13	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	280	1	843	3	Y	8	22	1			80
							9	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	401	1	1025	3	Y	25	27	1			78
							28	9									
04	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	248	1	764	3	Y	9					87
							10	9									
05	1209	N	869	-0-	-340	-0-	178	1	674	3	Y	15					102
							17	9									
06	1410	N	971	-0-	-439	-0-	228	1	731	3	Y	11	19	1			94
							12	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

01	899	N	889	-0-	-10	-0-	228	1	651	3	Y	9	14	1			33
							10	9									
02	899	N	718	-0-	-181	-0-	177	1	535	3	Y	5	14	1			24
							6	9									
03	651	N	371	-0-	-280	-0-	102	1	262	3	Y	6	7	1			23
							7	9									
04	870	N	318	-0-	-552	-0-	77	1	238	3	Y	3					26
							3	9									
05	775	N	336	-0-	-439	-0-	69	1	260	3	Y	6					32
							7	9									
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	94	1	301	3	Y	4	8	1			28
							4	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

01	10416	X	9381	-0-	-1035	-0-	2405	1	6875	3	N	92	146	1			616
							101	9									
02	9744	X	7427	-0-	-2317	-0-	1836	1	5537	3	N	49	144	1			521
							54	9									
03	8463	X	7810	-0-	-653	-0-	2155	1	5508	3	N	134	145	1			510
							147	9									
04	9090	X	7602	-0-	-1488	-0-	1848	1	5679	3	N	68					578
							75	9									
05	9393	X	6984	-0-	-2409	-0-	1429	1	5426	3	N	117					695
							129	9									
06	9090	X	7930	-0-	-1160	-0-	1860	1	5974	3	N	87	154	1			628
							96	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	146	1	464	2	Y	1				59
							1	9								
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	1	3	9	Y	3				62
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	165	1	455	2	Y	4	12	1		54
							4	9								
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	173	1	427	2	Y	2				56
							2	9								
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	179	1	441	2	Y	3				59
							3	9								
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	179	1	421	2	Y	9	10	1		58
							10	9								

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	221	1	352	2	N	4				18
							4	9								
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	887	1	8	9	N	7				25
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	115	1	687	2	N	10	24	1		11
							11	9								
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	107	1	326	2	N	5				16
							6	9								
05	961	N	382	-0-	-579	-0-	63	1	313	2	N	5				21
							6	9								
06	780	N	368	-0-	-412	-0-	41	1	321	2	N	5	14	1		12
							6	9								

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	52	1	1361	3	N	2				107
							2	9								
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				107
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	93	1	665	3	N	-0-				107
04	1200	N	752	-0-	-448	-0-	732	3	20	9	N	18				125
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1603	3	24	9	N	22				147
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1022	3	32	9	N	29	44	1		132

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	80	2	Y	5					165
							6	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	1	1	9	Y	1					166
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	39	1	109	2	Y	1	3	1			164
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	58	1	145	2	Y	6					170
							7	9									
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	15	1	36	2	Y	2					172
							2	9									
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	19	1	44	2	Y	1	3	1			170
							1	9									

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

01	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	369	1	1174	2	Y	30					118
							33	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1454	1	39	9	Y	35					153
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	405	1	1113	2	Y	34	30	1			157
							37	9									
04	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	386	1	955	2	Y	32					189
							35	9									
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	433	1	1065	2	Y	31					220
							34	9									
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	422	1	991	2	Y	108	216	1			112
							119	9									

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	37	1	982	3	N	1					136
							1	9									
02	290	N	205	-0-	-85	-0-	205	3			N	-0-					136
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-					136
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					136
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	167	3	2	9	N	2					138
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	N	17	25	1			130

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	262	1	832	2	Y	39					110
							43	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	1	9	9	Y	8					118
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	302	1	829	2	Y	10	22	1			106
							11	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	314	1	776	2	Y	6					112
							7	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	317	1	781	2	Y	27					139
							30	9									
06	900	N	659	-0-	-241	-0-	186	1	439	2	Y	31	23	1			147
							34	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	159	1	504	2	Y	32					91
						35	9									
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	574	1	21	9	Y	19					110
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	178	1	491	2	Y	24	13	1			121
						26	9									
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	203	1	500	2	Y	20					141
						22	9									
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	183	1	450	2	Y	22					163
						24	9									
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	188	1	442	2	Y	23	10	1			176
						25	9									

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	63	1	199	2	Y	1					120
						1	9									
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	1	1	9	Y	1					121
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	82	1	224	2	Y	2	6	1			117
						2	9									
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	113	1	279	2	Y	2					119
						2	9									
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	94	1	231	2	Y	2					121
						2	9									
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	141	1	332	2	Y	7	9	1			119
						8	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

01	93 N	86	-0-	-7	-0-	20	1	66	2	N	-0-					59
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	1			N	-0-					59
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	20	1	65	2	N	-0-					59
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	17	1	71	2	N	-0-					59
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					59
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-					59

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	726	1	1156	2	N	53					226
						58	9									
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1514	1	59	9	N	54	183	1			97
03	1333 N	882	-0-	-451	-0-	119	1	711	2	N	47	25	1			119
						52	9									
04	1290 N	831	-0-	-459	-0-	195	1	592	2	N	40					159
						44	9									
05	1333 N	1120	-0-	-213	-0-	180	1	884	2	N	51					210
						56	9									
06	840 N	744	-0-	-96	-0-	80	1	628	2	N	33	27	1			216
						36	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	83	1	264	2	Y	1					39
						1	9									
02	T. A.	336	-0-	336	336	334	1	2	9	Y	2					41
03	T. A.	301	-0-	301	637	80	1	219	2	Y	2	6	1			37
						2	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					37
05	T. A.	282	-0-	282	919	81	1	200	2	Y	1					38
						1	9									
*06	919 X	-0-	-0-	-919	-0-					Y	-0-	7	1			31

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	789	1	1258	2	N	47					139
						52	9									
02	2088 N	1754	-0-	-334	-0-	1679	1	75	9	N	68					207
03	2170 N	2007	-0-	-163	-0-	274	1	1645	2	N	80	57	1			230
						88	9									
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	511	1	1549	2	N	47	180	1			97
						52	9									
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	321	1	1584	2	N	60					157
						66	9									
06	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	189	1	1471	2	N	67	64	1			160
						74	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	89	1	289	2	N	3					114
						3	9									
02	348 N	323	-0-	-25	-0-	323	1			N	-0-					114
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	90	1	301	2	N	7					121
						8	9									
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	69	1	277	2	N	2					123
						2	9									
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					126
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	68	1	256	2	N	-0-					126

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	687	1	2220	2	N	27					192
						30	9									
02	2726 X	2565	-0-	-161	-0-	2556	1	9	9	N	8					200
03	2914 X	2732	-0-	-182	-0-	631	1	2101	2	N	-0-					200
04	2850 X	2488	-0-	-362	-0-	493	1	1995	2	N	-0-					200
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2961	2	3	9	N	3					203
06	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	534	1	2022	2	N	-0-					203

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	2	N	17					163
						19	9									
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	1	3	9	N	3					166
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	132	1	933	2	N	8					174
						9	9									
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	95	1	920	2	N	7					181
						8	9									
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	293	1	1198	2	N	8					189
						9	9									
06	720 N	327	-0-	-393	-0-	85	1	224	2	N	16	175	1			30
						18	9									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

01	3658 X	3355	-0-	-303	-0-	794	1	2525	2	Y	33					153
						36	9									
02	3422 X	3233	-0-	-189	-0-	3167	1	66	9	Y	60					213
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	982	1	2700	2	Y	60	73	1			200
						66	9									
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	998	1	2466	2	Y	52	177	1			75
						57	9									
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1001	1	2463	2	Y	39					114
						43	9									
06	3630 X	3278	-0-	-352	-0-	956	1	2247	2	Y	68	65	1			117
						75	9									

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	206	1	654	2	Y	2					60
						2	9									
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	749	1	6	9	Y	5					65
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	225	1	617	2	Y	5	17	1			53
						6	9									
04	840 N	809	-0-	-31	-0-	232	1	574	2	Y	3					56
						3	9									
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	231	1	567	2	Y	4					60
						4	9									
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	234	1	552	2	Y	12					72
						13	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	N	2861	-0-	-239	116	432	1	2396	2	N	30					64
							33	9									
02	2739	X	2623	-0-	-116	-0-	2595	1	28	9	N	25					89
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	254	1	2115	2	N	27					116
							30	9									
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	538	1	2087	2	N	23					139
							25	9									
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	489	1	1951	2	N	18					157
							20	9									
*06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	486	1	1990	2	N	22					179
							24	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	780	1	1244	2	N	24					110
							26	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1954	1	33	9	N	30					140
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	279	1	1674	2	N	28	58	1			110
							31	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	484	1	1466	2	N	26					136
							29	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	322	1	1585	2	N	38					174
							42	9									
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	199	1	1550	2	N	35	67	1			142
							39	9									

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1595	1	52	9	N	47					360
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1716	1	31	9	N	28	177	1			211
03	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	243	1	1136	3	N	30					241
							33	9									
04	1590	N	77	-0-	-1513	-0-	9	1	68	3	N	-0-					241
05	1860	N	319	-0-	-1541	-0-	319	3			N	-0-					241
06	1380	N	297	-0-	-1083	-0-	284	3	13	9	N	12					253

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	8	1	13	2	N	2					65
							2	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					65
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	6	2	1			69
							7	9									
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	38	2	N	7					76
							8	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	108	2	N	7					83
							8	9									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	49	2	N	2	2	1			83
							2	9									

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

01	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	623	1	3147	2	N	40					90
							44	9									
02	3828	X	3182	-0-	-646	-0-	32	1	3106	2	N	40					130
							44	9									
03	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	3817	2	44	9	N	40					170
04	3840	X	3589	-0-	-251	-0-	50	1	3506	2	N	30					200
							33	9									
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4315	2	22	9	N	20					220
*06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	615	1	3577	2	N	42	178	1			84
							46	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	476	1	1538	2	N	25					118
							28	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1959	1	22	9	N	20					138
03	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	424	1	1412	2	N	22					160
							24	9									
04	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	334	1	1353	2	N	8					168
							9	9									
05	2108	N	1730	-0-	-378	-0-	1717	2	13	9	N	12					180
06	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	310	1	1174	2	N	68	172	1			76
							75	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-					29
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					29
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	2	N	-0-					29
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					29
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	68	1	277	2	N	-0-					29
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	2	N	-0-					29

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	100	1	322	2	N	28					200
							31	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	1	2	9	N	2	162	1			40
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	116	1	388	2	N	12					52
							13	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	383	2	N	13					65
							14	9									
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	535	2	17	9	N	15					80
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	98	1	372	2	N	12					92
							13	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

01	341	N	244	-0-	-97	-0-	11	1	233	2	N	-0-					54
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					54
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	303	2	N	2					56
							2	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	N	2					58
							2	9									
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	60	1	245	2	N	7					65
							8	9									
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	53	1	140	2	N	3					68
							3	9									

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	N	8					69
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	494	1	8	9	N	7					76
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	707	2	17	9	N	15					91
04	690	N	532	-0-	-158	-0-	515	2	17	9	N	15					106
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					109
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	18	1	637	2	N	-0-					109

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1785	-0-	-230	-0-	1782	2	3	9	N	3					180
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2013	2	33	9	N	30					210
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2068	2	62	9	N	56	186	1			80
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					80
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2244	2	6	9	N	5					85
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					85

VAQUERO OPERATING 882776
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

01	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	3582	3			N	-0-					157
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					157
03	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	3836	3	127	9	N	115	183	1			89
04	4140	X	3521	-0-	-619	-0-	3430	3	91	9	N	83					172
05	4650	X	2065	-0-	-2585	-0-	2037	3	28	9	N	25					197
06	4500	X	2070	-0-	-2430	-0-	2016	3	54	9	N	49	182	1			64

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
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

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1116	1	276	2	N	46	101	1			7
							51	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1167	1	252	2	N	31	25	1			13
							34	9									
03	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1012	1	270	2	N	56	69	1			-0-
							62	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1254	1	353	2	N	75	75	1			-0-
							83	9									
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1433	1	576	2	N	5					5
							6	9									
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1399	1	302	2	N	17					22
							19	9									

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2400	-0-	-1785	-0-	1870	1	462	2	N	62	139	1			11
							68	9									
02	3799	X	2041	-0-	-1758	-0-	1641	1	354	2	N	42	34	1			19
							46	9									
03	3906	X	2759	-0-	-1147	-0-	2113	1	563	2	N	75	92	1			2
							83	9									
04	3570	X	2812	-0-	-758	-0-	2109	1	593	2	N	100	101	1			1
							110	9									
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	2473	1	993	2	N	7					8
							8	9									
*06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2492	1	538	2	N	23					31
							25	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	439	1	109	2	N	11	23	1			22
							12	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	406	1	88	2	N	8	6	1			24
							9	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	440	1	117	2	N	14	17	1			21
							15	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	552	1	156	2	N	18	19	1			20
							20	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	355	1	143	2	N	2					22
							2	9									
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	401	1	87	2	N	4					26
							4	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	322	-0-	-360	-0-	310	2	12	9	N	11					131
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	566	2	17	9	N	15					146
03	682	N	283	-0-	-399	-0-	246	2	37	9	N	34					180
04	300	N	44	-0-	-256	-0-	10	2	34	9	N	31	185	1			26
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					26
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					26

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	29	1	52	2	Y	3					85
							3	9									
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	29	1	53	2	Y	-0-					85
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	25	1	54	2	Y	-0-					85
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					85
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					85
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1481	-0-	-38	-0-	521	1	934	2	N	24	187	1			1
							26	9									
02	1421	X	1313	-0-	-108	-0-	458	1	829	2	N	24					25
							26	9									
03	1612	X	1117	-0-	-495	-0-	350	1	741	2	N	24					49
							26	9									
04	1560	X	71	-0-	-1489	-0-	15	1	30	2	N	24					73
							26	9									
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	24					97
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	24					121

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	294	1	528	2	N	17					101
							19	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	280	1	506	2	N	17					118
							19	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	239	1	505	2	N	17					135
							19	9									
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	17					152
							19	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17					169
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	17					186

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	21	1	38	2	N	-0-					197
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	25	1	45	2	N	2					199
							2	9									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	2					201
							2	9									
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	2	N	-0-					201
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					201
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					201

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
01	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	1379	1	2476	2	N	101					170
							111	9									
02	3683	X	3667	-0-	-16	-0-	1274	1	2307	2	N	78	183	1			65
							86	9									
03	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	1192	1	2522	2	N	87					152
							96	9									
04	3840	X	183	-0-	-3657	-0-	59	1	117	2	N	6					158
							7	9									
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					158
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					158

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	72	1	711	2	Y	51					281
							56	9									
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	54	1	564	2	Y	52	185	1			148
							57	9									
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	54	1	672	2	Y	41					189
							45	9									
04	810	N	280	-0-	-530	-0-	25	1	211	2	Y	40	175	1			54
							44	9									
05	713	N	82	-0-	-631	-0-	35	1	47	9	Y	43					97
06	750	N	86	-0-	-664	-0-	43	1	43	9	Y	39					136

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	98	1	621	2	N	51		189
							56	9						
02	754	N	644	-0-	-110	-0-	38	1	591	2	N	14		203
							15	9						
03	775	N	668	-0-	-107	-0-	633	2	35	9	N	32		235
04	750	N	28	-0-	-722	-0-	27	2	1	9	N	1		236
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		236
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		236

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

01	1023	N	754	-0-	-269	-0-	99	1	626	2	N	26		88
							29	9						
02	841	N	605	-0-	-236	-0-	36	1	560	2	N	8		96
							9	9						
03	806	N	677	-0-	-129	-0-	674	2	3	9	N	3		99
04	720	N	37	-0-	-683	-0-	37	2			N	-0-		99
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		99
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		99

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-		57
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-		57
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-		57
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		57
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		57
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		57

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	1					57
						1	9									
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					57
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					57
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					57
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					57

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

01	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	367	1	2320	2	N	101					204
						111	9									
02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	138	1	2116	2	N	109	175	1			138
						120	9									
03	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2277	2	118	9	N	107	176	1			69
04	2010 X	101	-0-	-1909	-0-	98	2	3	9	N	3					72
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					72
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-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

01	7843 #	6648	-0-	-1195	-0-	779	1	5858	2	N	10					82
						11	9									
02	7337 #	6797	-0-	-540	-0-	643	1	6144	2	N	9					91
						10	9									
03	6820 #	6453	-0-	-367	-0-	569	1	5878	2	N	5					96
						6	9									
04	6570 #	193	-0-	-6377	-0-	20	1	172	2	N	1					97
						1	9									
05	7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					97
06	7020 #	-0-	-0-	-7020	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	823	1	204	2	Y	26	51	1			14
						29	9									
02	DLQ G-10	816	-0-	816	816	647	1	140	2	Y	26	21	1			19
						29	9									
03	DLQ G-10	914	-0-	914	1730	701	1	187	2	Y	24	30	1			13
						26	9									
04	2095 N	365	-0-	-1730	-0-	268	1	76	2	Y	19	19	1			13
						21	9									
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	92	1	37	2	Y	7					20
						8	9									
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					20

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	483	1	119	2	Y	36	72	1					5
							40	9											
02	DLQ G-10		648	-0-	648	648	499	1	108	2	Y	37	30	1					12
							41	9											
03	DLQ G-10		693	-0-	693	1341	518	1	138	2	Y	34	42	1					4
							37	9											
04	1635	N	294	-0-	-1341	-0-	207	1	58	2	Y	26	26	1					4
							29	9											
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	92	1	37	2	Y	10							14
							11	9											
06	600	N	-0-	-0-	-600	-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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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

01	1488 #	1332	-0-	-156	-0-	1332	1	N	-0-			-0-
02	1450 N	919	-0-	-531	-0-	919	1	N	-0-			-0-
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	1	N	-0-			-0-
04	1290 N	689	-0-	-601	-0-	689	1	N	-0-			-0-
05	992 N	689	-0-	-303	-0-	689	1	N	-0-			-0-
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			84
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-			84
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			84
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-			84
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	Y	-0-			84
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			48
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			48
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			48
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			48
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			48
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2	Y	-0-			48

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

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

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	1945	-0-	-411	-0-	292	1	1653	2	N	-0-					-0-
02	2175 N	1992	-0-	-183	-0-	293	1	1686	2	N	12					12
						13	9									
03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	364	1	2309	2	N	41					53
						45	9									
04	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	363	1	2509	2	N	41					94
						45	9									
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	359	1	2460	2	N	43					137
						47	9									
*06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	353	1	2393	2	N	5					142
						6	9									

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2977	2	21	9	N	19					174
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					174
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					174
*04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					174
*05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3296	2	67	9	N	61	143	1			92
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					92

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1783	-0-	1783	1783	53	1	1730	2	Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	43	1	1452	2	Y	152	284	1			134
							167	9									
02	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	1632	42	1	1357	2	Y	212	236	1			110
							233	9									
03	DLQ	G-10	4826	-0-	4826	6458	139	1	4525	2	Y	147	74	1			183
							162	9									
04	DLQ	G-10	1737	-0-	1737	8195	47	1	1503	2	Y	170	242	1			111
							187	9									
05	DLQ	G-10	1722	-0-	1722	9917	47	1	1520	2	Y	141	44	1			208
							155	9									
06	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	11762	45	1	1484	2	Y	287	186	1			309
							316	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

01	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	247	1	8001	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
02	DLQ	G-10	7070	-0-	7070	7070	208	1	6752	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
03	DLQ	G-10	7767	-0-	7767	14837	228	1	7401	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14837					Y	100	100	1			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14837					Y	120	44	1			76
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14837					Y	50	126	1			-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	173	1	975	2	N	8					81
							9	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	142	1	815	2	N	5					86
							6	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	101	1	642	2	N	6					92
							7	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	87	1	603	2	N	7					99
							8	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	106	1	723	2	N	2					101
							2	9									
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	97	1	661	2	N	-0-					101

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	44 30	1 9	1436	2	Y	27					57
02	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	1509	44 32	1 9	1433	2	Y	29					86
03	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	3081	15 52	1 9	1505	2	Y	47	96	1			37
04	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	4623	46 15	1 9	1481	2	Y	14					51
05	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	6375	51 24	1 9	1677	2	Y	22					73
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6375					Y	16					89

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3588	-0-	-1899	-0-	103 165	1 9	3320	2	Y	150	150	1			-0-
02	DLQ	G-10	3957	-0-	3957	3957	115 110	1 9	3732	2	Y	100	100	1			-0-
03	DLQ	G-10	563	-0-	563	4520	13 138	1 9	412	2	Y	125	125	1			-0-
04	DLQ	G-10	5076	-0-	5076	9596	148 110	1 9	4818	2	Y	100	100	1			-0-
05	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	14650	147 132	1 9	4775	2	Y	120	44	1			76
06	DLQ	G-10	4860	-0-	4860	19510	144 55	1 9	4661	2	Y	50	126	1			-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14 165	1 9	464	2	Y	150	150	1			-0-
02	DLQ	G-10	382	-0-	382	382	8 110	1 9	264	2	Y	100	100	1			-0-
03	DLQ	G-10	1596	-0-	1596	1978	44 138	1 9	1414	2	Y	125	125	1			-0-
04	DLQ	G-10	522	-0-	522	2500	12 110	1 9	400	2	Y	100	100	1			-0-
05	DLQ	G-10	455	-0-	455	2955	9 132	1 9	314	2	Y	120	44	1			76
06	DLQ	G-10	553	-0-	553	3508	14 55	1 9	484	2	Y	50	126	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12					41
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	2	9	9	N	8					49
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					49
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					49
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	2	11	9	N	10	23	1			36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	349	2	10	9	N	9					61
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					61
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					61
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					61
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	N	5	11	1			55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

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

01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1143	2	N	37					314
						41	9									
02	1218 N	1087	-0-	-131	-0-	42	1	1001	2	N	40	175	1			179
						44	9									
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	29	1	1138	2	N	33					212
						36	9									
04	1200 N	785	-0-	-415	-0-	88	1	674	2	N	21					233
						23	9									
05	1147 N	868	-0-	-279	-0-	86	1	762	2	N	18					251
						20	9									
06	1170 N	659	-0-	-511	-0-	33	1	615	2	N	10					261
						11	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4929 X	3977	-0-	-952	-0-	168	1	3792	2	N	15					55
						17	9									
02	4611 X	3206	-0-	-1405	-0-	88	1	3094	2	N	22					77
						24	9									
03	4929 X	4005	-0-	-924	-0-	86	1	3875	2	N	40					117
						44	9									
04	4770 X	2204	-0-	-2566	-0-	110	1	2063	2	N	28					145
						31	9									
05	3968 X	1888	-0-	-2080	-0-	94	1	1762	2	N	29					174
						32	9									
06	3870 X	1556	-0-	-2314	-0-	94	1	1430	2	N	29					203
						32	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					153
02	3277 X	3122	-0-	-155	-0-	2983	2	139	9	N	126					279
03	3503 X	2462	-0-	-1041	-0-	2415	2	47	9	N	43	176	1			146
04	3450 X	2300	-0-	-1150	-0-	2245	2	55	9	N	50	166	1			30
05	3565 X	2785	-0-	-780	-0-	2734	2	51	9	N	46					76
06	3450 X	511	-0-	-2939	-0-	494	2	17	9	N	15					91

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	3					9
						3	9									
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	3					12
						3	9									
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	47	1	259	3	Y	3					15
						3	9									
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	213	3	Y	4					19
						4	9									
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	265	3	Y	4					23
						4	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	300	1	1049	2	N	-0-					56
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	290	1	937	2	N	5					61
						6	9									
03	1302 N	1071	-0-	-231	-0-	300	1	760	2	N	10					71
						11	9									
04	1260 N	818	-0-	-442	-0-	230	1	564	2	N	22					93
						24	9									
05	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	270	1	891	2	N	10					103
						11	9									
06	1050 N	952	-0-	-98	-0-	290	1	662	2	N	-0-					103

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

01	3999	2769	-0-	-1230	8872	303	1	2435	3	Y	28					72
						31	9									
02	3712	2688	-0-	-1024	7848	318	1	2340	3	Y	27					99
						30	9									
03	3968	3514	-0-	-454	7394	545	1	2921	3	Y	44					143
						48	9									
04	3840	2791	-0-	-1049	6345	433	1	2314	3	Y	40					183
						44	9									
05	3968	3744	-0-	-224	6121	560	1	3133	3	Y	46					229
						51	9									
06	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	3331					Y	NO RPT					229

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2018 - PLUGGED 10/20/18

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
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

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9 N	NO RPT	-0-	-9	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
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

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
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

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
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

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9510 - 9556

01	0		2179	-0-	2179	B	42375	58 78	1 9	2043	2	N	71					118
02	2900	N	1952	-0-	-948	B	41427	1751 42	1 9	159	2	N	38					156
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41427																		
03	3100	N	2020	-0-	-1080	B	40347	306 97	1 9	1617	2	N	88	166	1			78
04	3000	N	1949	-0-	-1051	B	39296	346 52	1 9	1551	2	N	47					125
*05	3100	N	2041	-0-	-1059	B	38237	373 65	1 9	1603	2	N	59	151	1			33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	38237					N	NO RPT					33

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

01	0		3755	-0-	3755	B	91572	102 109	1 9	3544	2	N	99	9	8			142
02	0		3114	-0-	3114	B	94686	2785 76	1 9	253	2	N	69	178	1	3	8	30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 94686																		
03	0		3292	-0-	3292	B	97978	511 81	1 9	2700	2	N	74					104
04	0		2360	-0-	2360	B	100338	421 50	1 9	1889	2	N	45					149
05	0		3697	-0-	3697	B	104035	683 81	1 9	2933	2	N	74	183	1			40
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	104035					N	NO RPT					40

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT					284
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

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

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

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) //CONT.// 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 03/09/2020 - P/A 03/09/2020

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		62	-0-	62	120	62	1			Y	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	Y	-0-					-0-

FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2020 - P/A 03/09/2020

MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	Y	-0-					-0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1		Y	-0-		-0-
02	145 N	113	-0-	-32	-0-	113	1		Y	-0-		-0-
03	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	1		Y	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1		Y	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	1		Y	-0-		-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	1	2 2	Y	-0-		-0-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3334 - 3425

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MARBERRY B WELL #: 5 RRCID -> 283400 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3990 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 03/09/2020 - P/A 03/09/20

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 286666 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN WELL #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391

MCFADDIN WELL #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARBERRY WELL #: 25 RRCID -> 284450 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 285889 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN WELL #: 172 RRCID -> 286097 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FAGAN WELL #: 16 RRCID -> 286366 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN WELL #: 161 RRCID -> 287149 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 156 RRCID -> 287760 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700

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

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
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-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500) //CONT.// 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

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

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			386
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			386
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			386

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725) //CONT.// 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN, NORTH (3200) 59373 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	715	1	125	2	N	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	786	1	120	2	N	-0-			-0-
*05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	701	1	448	2	N	-0-			-0-
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	544	1	123	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
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-

MCFADDIN, NORTH (5600) //CONT.// 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	10484	-0-	10484	96485	10478	2	6	9	N	5	5	1			115
02	105862 X	9377	-0-	-96485	-0-	9371	2	6	9	N	5	5	1			115
03	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8769	2	3	9	N	3					118
04	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8844	2	10	9	N	9					127
*05	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-	81	7			46
06	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	314	1	55	2	N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	335	1	51	2	N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	258	1	164	2	N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	264	1	60	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	442	2	64	9	N	58					161
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	336	2	17	9	N	15	158	1			18
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	367	2	15	9	N	14					32
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	349	2	11	9	N	10					42
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					42

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
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

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

01	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	98	1	12241	2	N	-0-			158
02	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	87	1	10657	2	N	-0-			158
03	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	103	1	13004	2	N	1	102	1	57
						1	9							
04	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	97	1	12582	2	N	1			58
						1	9							
05	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	78	1	10278	2	N	-0-			58
*06	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	90	1	12360	2	N	-0-			58

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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

01	9362 X	9218	-0-	-144	-0-	442	1	8776	2	N	-0-					189
02	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	418	1	8484	2	N	-0-					189
03	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	447	1	9536	2	N	-0-					189
04	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	433	1	9401	2	N	-0-					189
05	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	443	1	9444	2	N	-0-					189
*06	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	426	1	9140	2	N	-0-					189

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

01	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	691	1	8830	2	N	26					223
						29	9									
02	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	651	1	8620	2	N	2					225
						2	9									
03	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	692	1	9120	2	N	-0-	172	1			53
04	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	668	1	8813	2	N	2					55
						2	9									
05	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	684	1	8493	2	N	31					86
						34	9									
*06	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	660	1	8230	2	N	-0-					86

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-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-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

01	5549 X	5438	-0-	-111	-0-	709	1	4726	2	N	3					157
						3	9									
02	7888 X	4853	-0-	-3035	-0-	689	1	4164	2	N	-0-					157
03	8432 X	4874	-0-	-3558	-0-	728	1	4139	2	N	6					163
						7	9									
04	8160 X	5123	-0-	-3037	-0-	708	1	4415	2	N	-0-					163
05	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	888	1	8282	2	N	-0-					163
*06	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	922	1	8131	2	N	-0-					163

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	5270 X	4856	-0-	-414	B	-0-	633	1	4223	2	N	-0-				270
02	4698 X	3961	-0-	-737	B	-0-	562	1	3399	2	N	-0-				270
03	4681 X	4027	-0-	-654	B	-0-	603	1	3424	2	N	-0-				270
04	4710 X	4228	-0-	-482	B	-0-	584	1	3644	2	N	-0-				270
05	4959 X	4959	-0-	-0-	B	-0-	480	1	4479	2	N	-0-				270
06	4710 X	3843	-0-	-867	B	-0-	392	1	3451	2	N	-0-				270

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					27
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					27
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					27
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					27
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	30	1	2902	2	N	42					93
							46	9									
02	2900	N	2936	-0-	36	36	30	1	2851	2	N	50					143
							55	9									
03	2976	N	2729	-0-	-247	-0-	25	1	2649	2	N	50					193
							55	9									
04	3000	N	3440	-0-	440	440	30	1	3360	2	N	45	177	1			61
							50	9									
05	3739	X	3299	-0-	-440	-0-	30	1	3230	2	N	35					96
							39	9									
06	3000	X	2430	-0-	-570	-0-	20	1	2367	2	N	39					135
							43	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEYERSVILLE, E. (3000) //CONT.// 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
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

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			1
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			1
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			1
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			1
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			1
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT		-0-
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-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
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

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
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

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
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

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
01	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			18
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			18
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
06	0 N	-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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
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	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
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	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	2297	X	276	-0-	-2021	-0-	276	2			N	-0-					49
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	178	2	363	9	N	330	338	1			41
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	2	220	9	N	200					241
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	55	2	66	9	N	60					301
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					301
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

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

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
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-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1922	N	1268	-0-	-654	B	-59287	1260	2	8	9	N	7				84
02	1363	N	1294	-0-	-69	B	-59287	1284	2	10	9	N	9				93
03	1302	N	1154	-0-	-148	B	-59287	1151	2	3	9	N	3				96
04	1230	N	1428	-0-	198	B	-59089	1421	2	7	9	N	6				102
05	1395	N	1773	-0-	378	B	-58711	1767	2	6	9	N	5				107
06	1110	N	1674	-0-	564	B	-58147	1662	2	12	9	N	11				118

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
01	6975	X	6532	-0-	-443	-0-	52	1	6261	2	N	199	204	1			53
							219	9									
02	6380	X	6171	-0-	-209	-0-	50	1	5900	2	N	201	200	1			54
							221	9									
03	6820	X	4671	-0-	-2149	-0-	41	1	4484	2	N	133	177	1			10
							146	9									
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					10
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	10					20
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					20

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

01	1085	X	138	-0-	-947	B	-0-	61	2	77	9	Y	70	82	1		26
02	290	X	256	-0-	-34	B	-0-	166	2	90	9	Y	82	97	1		11
03	217	N	37	-0-	-180	B	-0-	11	2	26	9	Y	24	28	1		7
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-	6	1		1
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3534	-0-	534	534	3534	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	5433	-0-	2333	2867	5433	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	7250	-0-	4250	7117	7250	2			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

01	14B2 EXT	300	-0-	300	1439	114	2	186	9	N	169	117	1			194
02	3177	1009	-0-	-2168	-0-	279	2	730	9	N	664	724	1			134
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	111	2	766	9	N	696	723	1			107
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	115	2	619	9	N	563	540	1			130
*05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	128	2	556	9	N	505	541	1			94
*06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	400	2	528	9	N	480	415	1			159

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
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-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
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

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	61	-0-	61	170	61	1	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	64	-0-	64	234	64	1	N	-0-			-0-
03	234 R	-0-	-0-	-234	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					153
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	8	1	44	2	N	1	1	1			153
						1	9									
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					153
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	1	1	1			153
						1	9									
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	15					168
						17	9									
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	2	N	-0-					168

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

01	434 N	365	-0-	-69	-0-	49	1	309	2	N	6					58
						7	9									
02	406 N	316	-0-	-90	-0-	48	1	264	2	N	4	4	1			58
						4	9									
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	41	1	262	2	N	2					60
						2	9									
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	43	1	262	2	N	6	4	1			62
						7	9									
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	N	2					64
						2	9									
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	61	1	224	2	N	3					67
						3	9									

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

01	5053 X	1322	-0-	-3731	-0-	1316	2	6	9	N	5	180	1			69
02	4727 X	1693	-0-	-3034	-0-	1635	2	58	9	N	53					122
03	5053 X	1618	-0-	-3435	-0-	1573	2	45	9	N	41					163
04	3360 X	1238	-0-	-2122	-0-	1210	2	28	9	N	25					188
05	1488 X	1358	-0-	-130	-0-	1319	2	39	9	N	35					223
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					223

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
01	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	840	1	11168	3	Y	159	148	1			103
						175	9									
02	11136 X	5939	-0-	-5197	-0-	446	1	5398	3	Y	86	140	1			49
						95	9									
03	11904 X	3947	-0-	-7957	-0-	302	1	3606	3	Y	35					84
						39	9									
04	11520 X	10272	-0-	-1248	-0-	721	1	9360	3	Y	174					258
						191	9									
05	11904 X	11213	-0-	-691	-0-	784	1	10250	3	Y	163					421
						179	9									
06	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					421

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

01	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	976	1	13059	3	Y	98	105	1			44
						108	9									
02	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	991	1	12080	3	Y	97	109	1			32
						107	9									
03	14443 X	14443	-0-	-0-	-0-	1101	1	13229	3	Y	103	103	1			32
						113	9									
04	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	962	1	12563	3	Y	85					117
						94	9									
*05	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	990	1	13020	3	Y	93					210
						102	9									
06	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					210

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

01	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	748	1	9390	3	N	160					187
						176	9									
02	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	771	1	8818	3	N	76	183	1			80
						84	9									
03	10602 X	9807	-0-	-795	-0-	793	1	8935	3	N	72					152
						79	9									
04	10260 X	9485	-0-	-775	-0-	708	1	8676	3	N	92					244
						101	9									
05	10602 X	9638	-0-	-964	-0-	717	1	8842	3	N	72					316
						79	9									
06	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					316

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

01	7967 X	6468	-0-	-1499	-0-	473	1	5942	3	N	48					145
						53	9									
02	8178 X	7222	-0-	-956	-0-	566	1	6469	3	N	170	185	1			130
						187	9									
03	8742 X	8712	-0-	-30	-0-	701	1	7902	3	N	99	191	1			38
						109	9									
04	7890 X	7824	-0-	-66	-0-	582	1	7139	3	N	94					132
						103	9									
05	8153 X	8143	-0-	-10	-0-	604	1	7454	3	N	77					209
						85	9									
06	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					209

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1592	-0-	-1508	3276	515	1	1047	2	Y	27	179	1			79
							30	9									
02	2900	N	1444	-0-	-1456	1820	443	1	960	2	Y	37					116
							41	9									
03	3071	N	1251	-0-	-1820	-0-	286	1	963	2	Y	2					118
							2	9									
04	1530	N	1076	-0-	-454	-0-	182	1	872	2	Y	20					138
							22	9									
05	1550	N	1027	-0-	-523	-0-	82	1	913	2	Y	29					167
							32	9									
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	120	1	1218	2	Y	19					186
							21	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

01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	317	1	2002	2	Y	4					100
							4	9									
02	2900	X	1047	-0-	-1853	-0-	157	1	865	2	Y	23	17	1			106
							25	9									
03	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	317	1	2017	2	Y	13					119
							14	9									
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	341	1	2078	2	Y	19	13	1			125
							21	9									
05	2449	X	1004	-0-	-1445	-0-	163	1	841	2	Y	-0-					125
06	2280	N	893	-0-	-1387	-0-	173	1	635	2	Y	77					215
							85	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

01	5053	X	4341	-0-	-712	-0-	594	1	3747	2	N	-0-					39
02	4727	X	3830	-0-	-897	-0-	579	1	3188	2	N	57	57	1			39
							63	9									
03	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	576	1	3671	2	N	15					54
							17	9									
04	4500	X	4071	-0-	-429	-0-	553	1	3368	2	N	136	45	1			145
							150	9									
05	4340	X	3777	-0-	-563	-0-	606	1	3137	2	N	31					176
							34	9									
06	4200	X	2992	-0-	-1208	-0-	634	1	2319	2	N	35					211
							39	9									

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	170	1	1070	2	N	-0-					142
02	1247	N	1081	-0-	-166	-0-	163	1	895	2	N	21	18	1			145
							23	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	168	1	1070	2	N	9					154
							10	9									
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	165	1	1005	2	N	24	14	1			164
							26	9									
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	183	1	945	2	N	-0-					164
06	1200	N	967	-0-	-233	-0-	206	1	753	2	N	7					171
							8	9									

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SISSION-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	247	-0-	-4992	-0-	247	3			N	-0-					118
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					118
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	21					139
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	1					140
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					140
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					140

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	706	1	3426	2	N	2					68
							2	9									
02	4727	X	4303	-0-	-424	-0-	659	1	3644	2	N	-0-					68
03	5053	X	4055	-0-	-998	-0-	703	1	3352	2	N	-0-					68
04	4890	X	4000	-0-	-890	-0-	658	1	3341	2	N	1					69
							1	9									
05	4588	X	3294	-0-	-1294	-0-	564	1	2730	2	N	-0-					69
*06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	592	1	4301	2	N	2					71
							2	9									

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	359	-0-	-323	-0-	38	1	321	2	N	-0-					58
02	406	N	219	-0-	-187	-0-	21	1	198	2	N	-0-					58
03	403	N	225	-0-	-178	-0-	25	1	200	2	N	-0-					58
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	36	1	313	2	N	-0-					58
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	N	-0-					58
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	29					87
							32	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					207
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					207
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					207
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					207
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					207
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	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
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					461
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					461
03	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					461
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					461
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					461
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					461

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	291	1	591	2	N	-0-					231
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	249	1	538	2	N	-0-					231
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	214	1	723	2	N	-0-					231
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	206	1	989	2	N	-0-					231
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	90	1	996	2	N	40					271
							44	9									
*06	3000	N	5417	-0-	2417	2417	481	1	4875	2	N	55					326
							61	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
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

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

01	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	1628	1	3309	2	N	55	180	1			94
							61	9									
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	1589	1	3442	2	N	65					159
							72	9									
03	5053	X	4403	-0-	-650	-0-	995	1	3358	2	N	45					204
							50	9									
04	4890	X	3487	-0-	-1403	-0-	596	1	2856	2	N	32					236
							35	9									
05	5053	X	1731	-0-	-3322	-0-	141	1	1565	2	N	23					259
							25	9									
06	4890	X	1873	-0-	-3017	-0-	164	1	1663	2	N	42					301
							46	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

01	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	924	1	1879	2	N	37					39
							41	9									
02	2900	X	2778	-0-	-122	-0-	863	1	1868	2	N	43					82
							47	9									
03	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	640	1	2160	2	N	18					100
							20	9									
04	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	515	1	2467	2	N	38					138
							42	9									
05	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	193	1	2149	2	N	72					210
							79	9									
06	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	235	1	2377	2	N	103	183	1			130
							113	9									

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	552	1	7141	3	Y	45	48	1			47
							50	9									
02	11136	X	7012	-0-	-4124	-0-	545	1	6420	3	Y	43	48	1			42
							47	9									
03	11532	X	7661	-0-	-3871	-0-	603	1	7008	3	Y	45	45	1			42
							50	9									
04	8700	X	7203	-0-	-1497	-0-	526	1	6636	3	Y	37					79
							41	9									
05	8184	X	7441	-0-	-743	-0-	539	1	6858	3	Y	40					119
							44	9									
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					119

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	1					1
							1	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

01	3100	N	2435	-0-	-665	8777	187	1	2207	3	Y	37	33	1			22
							41	9									
02	2900	N	2270	-0-	-630	8147	188	1	2021	3	Y	55	57	1			20
							61	9									
03	3100	N	2448	-0-	-652	7495	208	1	2200	3	Y	36					56
							40	9									
04	3000	N	2367	-0-	-633	6862	189	1	2169	3	Y	8					64
							9	9									
*05	3100	N	2301	-0-	-799	6063	180	1	2089	3	Y	29					93
							32	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6063					Y	NO RPT					93

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	467	1	5955	3	Y	35	38	1			66
							39	9									
02	8091	X	5924	-0-	-2167	-0-	466	1	5421	3	Y	34	38	1			62
							37	9									
03	8401	X	6771	-0-	-1630	-0-	540	1	6190	3	Y	37	37	1			62
							41	9									
04	6840	X	5715	-0-	-1125	-0-	422	1	5262	3	Y	28					90
							31	9									
05	6944	X	5880	-0-	-1064	-0-	432	1	5415	3	Y	30					120
							33	9									
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					120

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	25	1	91	2	Y	2					2
							2	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	558	1	3520	2	Y	19					94
							21	9									
02	5771	X	4418	-0-	-1353	-0-	671	1	3696	2	Y	46	46	1			94
							51	9									
03	6169	X	4381	-0-	-1788	-0-	593	1	3781	2	Y	6					100
							7	9									
04	5970	X	4315	-0-	-1655	-0-	601	1	3664	2	Y	45	36	1			109
							50	9									
05	5456	X	4054	-0-	-1402	-0-	656	1	3395	2	Y	3					112
							3	9									
06	4560	X	2642	-0-	-1918	-0-	567	1	2075	2	Y	-0-					112

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

01	961	N	949	-0-	-12	-0-	128	1	811	2	N	9					124
							10	9									
02	1015	N	799	-0-	-216	-0-	121	1	664	2	N	13	13	1			124
							14	9									
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	113	1	722	2	N	-0-					124
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	122	1	741	2	N	15	10	1			129
							17	9									
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	139	1	719	2	N	6					135
							7	9									
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	164	1	600	2	N	5					140
							6	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	78	1	494	2	N	-0-					163
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	86	1	473	2	N	5	5	1			163
							6	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	55	1	349	2	N	-0-					163
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	69	1	421	2	N	4	4	1			163
							4	9									
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	64	1	334	2	N	-0-					163
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	56	1	206	2	N	-0-					163

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	408	2	N	-0-					130
02	435	N	371	-0-	-64	-0-	56	1	308	2	N	6	6	1			130
							7	9									
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	57	1	364	2	N	-0-					130
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	56	1	343	2	N	5	5	1			130
							6	9									
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	63	1	326	2	N	4					134
							4	9									
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	69	1	253	2	N	2					136
							2	9									

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	238	2	N	-0-					95
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	35	1	192	2	N	3	3	1			95
							3	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	N	-0-					95
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	263	2	N	2	2	1			95
							2	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	N	-0-					95
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	28	1	101	2	N	-0-					95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10247 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	7697	-0-	-14468	-0-	7009	2	524	3	N	149					234
							164	9									
02	19285	X	5971	-0-	-13314	-0-	5538	2	322	3	N	101	178	1			157
							111	9									
03	18290	X	4478	-0-	-13812	-0-	4251	2	153	3	N	67					224
							74	9									
04	14280	X	7458	-0-	-6822	-0-	7122	2	215	3	N	110	179	1			155
							121	9									
05	12462	X	6764	-0-	-5698	-0-	6378	2	231	3	N	141					296
							155	9									
*06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7152	2	219	3	N	106	182	1			220
							117	9									

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81918	X	81918	-0-	-0-	-0-	74798	2	5229	3	N	1719	1654	1			169
							1891	9									
02	75231	X	75231	-0-	-0-	-0-	69895	2	3772	3	N	1422	1270	1			321
							1564	9									
03	79173	X	79173	-0-	-0-	-0-	75104	2	2471	3	N	1453	1632	1			142
							1598	9									
04	76394	X	76394	-0-	-0-	-0-	72911	2	1945	3	N	1398	1456	1			84
							1538	9									
05	76570	X	75976	-0-	-594	-0-	72112	2	2382	3	N	1347	1266	1			165
							1482	9									
06	74100	X	70525	-0-	-3575	-0-	67249	2	1866	3	N	1282	1252	1			195
							1410	9									

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
01	66588	X	5056	-0-	-61532	-0-	4577	2	391	3	N	80					244
							88	9									
02	62292	X	4175	-0-	-58117	-0-	3843	2	257	3	N	68	180	1			132
							75	9									
03	66588	X	3860	-0-	-62728	-0-	3627	2	156	3	N	70					202
							77	9									
04	10830	X	2038	-0-	-8792	-0-	1934	2	62	3	N	38	188	1			52
							42	9									
05	6727	X	3691	-0-	-3036	-0-	3524	2	128	3	N	35					87
							39	9									
06	4890	X	4741	-0-	-149	-0-	4552	2	147	3	N	38					125
							42	9									

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	9	N	112	349	1			65
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	7	1	125	9	N	114					179
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	9	N	114	180	1			113
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	9	N	91	176	1			28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	9	N	123					270

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	238	1	1687	2	N	40					146
							44	9									
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	210	1	1712	2	N	74					220
							81	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	182	1	1900	2	N	38	190	1			68
							42	9									
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	224	1	1815	2	N	29					97
							32	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	182	1	1540	2	N	5					102
							6	9									
*06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	196	1	2017	2	N	26					128
							29	9									

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

01	116777	X	108560	-0-	-8217	-0-	96923	2	7090	3	N	4134	4231	1			403
							4547	9									
02	105502	X	98706	-0-	-6796	-0-	89654	2	5077	3	N	3614	3669	1			348
							3975	9									
03	112375	X	104143	-0-	-8232	-0-	96397	2	3369	3	N	3979	3789	1			538
							4377	9									
04	106890	X	98687	-0-	-8203	-0-	92106	2	2728	3	N	3503	3795	1			246
							3853	9									
05	110453	X	101423	-0-	-9030	-0-	94295	2	3356	3	N	3429	3239	1			436
							3772	9									
06	105060	X	97107	-0-	-7953	-0-	90731	2	2733	3	N	3312	3255	1			493
							3643	9									

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

01	53878	X	49026	-0-	-4852	-0-	44441	2	3366	3	N	1108	1101	1			327
							1219	9									
02	49300	X	44814	-0-	-4486	-0-	41295	2	2428	3	N	992	1111	1			208
							1091	9									
03	51615	X	47041	-0-	-4574	-0-	44258	2	1620	3	N	1057	726	1			539
							1163	9									
04	48630	X	44723	-0-	-3907	-0-	42243	2	1294	3	N	1078	1449	1			168
							1186	9									
05	50003	X	44262	-0-	-5741	-0-	41608	2	1517	3	N	1034	705	1			497
							1137	9									
*06	75615	X	75615	-0-	-0-	-0-	72112	2	2382	3	N	1019	1266	1			250
							1121	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 #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40517	X	33825	-0-	-6692	-0-	30508	2	2326	3	N	901	934	1			276
							991	9									
02	35786	X	29024	-0-	-6762	-0-	26623	2	1577	3	N	749	741	1			284
							824	9									
03	36859	X	29129	-0-	-7730	-0-	27318	2	1009	3	N	729	554	1			459
							802	9									
04	34350	X	25874	-0-	-8476	-0-	24433	2	757	3	N	622	892	1			189
							684	9									
05	34968	X	21415	-0-	-13553	-0-	20123	2	739	3	N	503	178	1			514
							553	9									
06	32730	X	23858	-0-	-8872	-0-	22549	2	704	3	N	550	907	1			157
							605	9									

A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275

01	20894	X	18104	-0-	-2790	-0-	16320	2	1258	3	N	478	545	1			332
							526	9									
02	18937	X	15850	-0-	-3087	-0-	14515	2	869	3	N	424	551	1			205
							466	9									
03	19840	X	17233	-0-	-2607	-0-	16109	2	603	3	N	474	190	1			489
							521	9									
04	18570	X	16373	-0-	-2197	-0-	15356	2	488	3	N	481	893	1			77
							529	9									
05	18507	X	16387	-0-	-2120	-0-	15285	2	573	3	N	481					558
							529	9									
06	17520	X	15911	-0-	-1609	-0-	14944	2	476	3	N	446	730	1			274
							491	9									

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

01	8835	X	675	-0-	-8160	-0-	57	1	618	2	N	-0-					213
02	8265	X	5505	-0-	-2760	-0-	455	1	5026	2	N	22					235
							24	9									
03	7440	X	6927	-0-	-513	-0-	589	1	6235	2	N	94	179	1			150
							103	9									
04	3330	X	92	-0-	-3238	-0-	31	1	61	2	N	-0-					150
05	5890	X	466	-0-	-5424	-0-	466	2			N	-0-					150
06	6690	X	66	-0-	-6624	-0-	19	1	47	2	N	-0-					150

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

01	70307	X	70307	-0-	-0-	-0-	68018	2	2289	9	N	2081	1714	1			772
02	64763	X	64763	-0-	-0-	-0-	62776	2	1987	9	N	1806	2284	1			294
03	67424	X	67424	-0-	-0-	-0-	65305	2	2119	9	N	1926	1906	1			314
04	63528	X	63528	-0-	-0-	-0-	61515	2	2013	9	N	1830	2076	1			68
05	51035	X	51035	-0-	-0-	-0-	49298	2	1737	9	N	1579					1647
*06	61425	X	61425	-0-	-0-	-0-	59576	2	1849	9	N	1681	3004	1			324

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

01	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	7952	2	250	9	N	227	192	1			242
02	8033	X	7575	-0-	-458	-0-	7358	2	217	9	N	197	171	1			268
03	8463	X	8074	-0-	-389	-0-	7867	2	207	9	N	188	377	1			79
04	8130	X	7882	-0-	-248	-0-	7718	2	164	9	N	149	170	1			58
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8091	2	193	9	N	175					233
06	7950	X	7402	-0-	-548	-0-	7227	2	175	9	N	159	190	1			202

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	102	2	18	9	N	16					31
02	290	N	144	-0-	-146	-0-	142	2	2	9	N	2					33
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4					37
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					38
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	133	2	7	9	N	6					44
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1					45

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

01	6479	X	3612	-0-	-2867	-0-	3549	2	63	9	N	57					259
02	6177	X	5398	-0-	-779	-0-	5289	2	109	9	N	99					358
03	6603	X	5555	-0-	-1048	-0-	5449	2	106	9	N	96	374	1			80
04	6390	X	5717	-0-	-673	-0-	5611	2	106	9	N	96					176
05	6355	X	6087	-0-	-268	-0-	5952	2	135	9	N	123					299
06	5580	X	4487	-0-	-1093	-0-	4403	2	84	9	N	76	190	1			185

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	55707	X	7301	-0-	-48406	-0-	6844	2	457	9	N	415					415
04	53910	X	18539	-0-	-35371	-0-	17706	2	833	9	N	757	1086	1			86
05	55707	X	18753	-0-	-36954	-0-	18030	2	723	9	N	657					743
06	53910	X	13580	-0-	-40330	-0-	13150	2	430	9	N	391	738	1			396

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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	NO RPT	-0-	-10	-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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 #	1164	-0-	-1533	-0-	10	1	1154	2	N	-0-			-0-
02	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	20	1	2694	2	N	-0-			-0-
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	20	1	2643	2	N	-0-			-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	15	1	1555	2	N	-0-			-0-
05	2914 N	2630	-0-	-284	-0-	20	1	2610	2	N	-0-			-0-
*06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	20	1	2565	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020 - P/A 06/09/20

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1582	-0-	-495	-0-	29	1	1407	2	N	133	185	1			3
							146	9									
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	39	1	1908	2	N	179	181	1			1
							197	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	45	1	2227	2	N	86					87
							95	9									
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	48	1	2365	2	N	105	186	1			6
							116	9									
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	39	1	1918	2	N	50					56
							55	9									
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					56

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	134	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	229	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	194	1	5719	2	N	-0-					-0-
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	209	1	6465	2	N	-0-					-0-
*05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	214	1	6392	2	N	-0-					-0-
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11249	-0-	-2391	-0-	420	1	10783	2	N	42	188	1			66
							46	9									
02	12673	X	8151	-0-	-4522	-0-	329	1	7777	2	N	41					107
							45	9									
03	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	484	1	14225	2	N	42					149
							46	9									
04	12270	X	12240	-0-	-30	-0-	382	1	11812	2	N	42	190	1			1
							46	9									
05	11284	X	10301	-0-	-983	-0-	333	1	9922	2	N	42					43
							46	9									
06	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					43

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	10987	-0-	-5598	-0-	412	1	10575	2	N	-0-					-0-
02	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	632	1	14930	2	N	-0-					-0-
03	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	786	1	23134	2	N	-0-					-0-
04	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	588	1	18156	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	7018	-0-	-3956	-0-	228	1	6790	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	87	X	28	-0-	-59	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	3332	-0-	-1566	-0-	125	1	3207	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	3586	-0-	-996	-0-	146	1	3440	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3191	-0-	-1273	-0-	105	1	3086	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2899	-0-	-1241	-0-	91	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	2076	-0-	-2202	-0-	67	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	30217	X	30217	-0-	-0-	-0-	1133	1	29084	2	N	-0-					-0-
02	30561	X	30561	-0-	-0-	-0-	1241	1	29320	2	N	-0-					-0-
03	30396	X	30396	-0-	-0-	-0-	999	1	29397	2	N	-0-					-0-
04	28920	X	28661	-0-	-259	-0-	899	1	27762	2	N	-0-					-0-
05	29884	X	27309	-0-	-2575	-0-	886	1	26423	2	N	-0-					-0-
06	28920	X	NO RPT	-0-	-28920	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	110	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	1403	-0-	-598	-0-	57	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	108	1	3167	2	N	-0-					-0-
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	136	1	4199	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	105	1	3130	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	5492	-0-	-4986	-0-	206	1	5286	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	4939	-0-	-3181	-0-	201	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	226	1	6647	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5915	-0-	-25	-0-	185	1	5730	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	3679	-0-	-2459	-0-	119	1	3560	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	38	-0-	-582	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 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
01	7223	X	6668	-0-	-555	-0-	250	1	6418	2	N	-0-					-0-
02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	281	1	6641	2	N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	225	1	6606	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4137	-0-	-1233	-0-	130	1	4007	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4950	-0-	-1715	-0-	161	1	4789	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	11184	-0-	-5835	-0-	419	1	10764	2	N	1					16
							1	9									
02	11919	X	7800	-0-	-4119	-0-	317	1	7480	2	N	3					19
							3	9									
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	429	1	12633	2	N	2					21
							2	9									
04	11700	X	10588	-0-	-1112	-0-	332	1	10253	2	N	3					24
							3	9									
*05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	369	1	10994	2	N	2					26
							2	9									
06	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					26

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					99
02	667	N	43	-0-	-624	-0-	2	1	41	2	N	-0-					99
03	372	N	57	-0-	-315	-0-	2	1	55	2	N	-0-					99
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					99
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	23	1	695	2	N	30	129	1			-0-
							33	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	197	1	5046	2	N	18					110
							20	9									
02	4959	X	4887	-0-	-72	-0-	196	1	4622	2	N	63					173
							69	9									
03	5301	X	5145	-0-	-156	-0-	168	1	4957	2	N	18					191
							20	9									
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	149	1	4601	2	N	19					210
							21	9									
05	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	167	1	4970	2	N	17					227
							19	9									
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					227

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

01	93	X	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

01	10602	X	10195	-0-	-407	-0-	382	1	9813	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	7941	-0-	-2180	-0-	323	1	7618	2	N	-0-					-0-
03	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	373	1	10975	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8956	-0-	-1514	-0-	281	1	8675	2	N	-0-					-0-
*05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	340	1	10151	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

01	5549	X	2988	-0-	-2561	-0-	112	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	267	1	6318	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	3426	-0-	-2123	-0-	113	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	192	1	5920	2	N	-0-					-0-
*05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	190	1	5657	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

01	4061	X	3554	-0-	-507	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2852	-0-	-558	-0-	107	1	2745	2	N	-0-					-0-
02	3190 X	3000	-0-	-190	-0-	122	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	3303	-0-	-107	-0-	109	1	3194	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	3253	-0-	-47	-0-	102	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	3332	-0-	-78	-0-	108	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	123	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	1			Y	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					-0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	900	1	5787	3	N	-0-					57
02	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	820	1	6758	3	N	35					92
						39	9									
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	930	1	7686	3	N	-0-					92
04	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	750	1	7245	3	N	9	50	1			51
						10	9									
05	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	775	1	6408	3	N	23					74
						25	9									
*06	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	725	1	6188	3	N	17					91
						19	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63787 X	36700	-0-	-27087	-0-	523	1	35528	3	Y	590	593	1			50
						649	9									
02	36337 X	24616	-0-	-11721	-0-	539	1	23584	3	Y	448	488	1			10
						493	9									
03	38843 X	27939	-0-	-10904	-0-	1027	1	26480	3	Y	393	390	1			13
						432	9									
04	37590 X	23412	-0-	-14178	-0-	1053	1	22020	3	Y	308	307	1			14
						339	9									
05	38843 X	21703	-0-	-17140	-0-	1089	1	20335	3	Y	254	251	1			17
						279	9									
*06	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	1053	1	17854	3	Y	169	176	1			10
						186	9									

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
01	29636	25187	-0-	-4449	-0-	856	1	23548	3	Y	712	708	1			47
						783	9									
02	28826 #	17438	-0-	-11388	-0-	800	1	16111	3	Y	479	483	1			43
						527	9									
03	31992 #	15606	-0-	-16386	-0-	778	1	14468	3	Y	327	334	1			36
						360	9									
04	30960 #	25815	-0-	-5145	-0-	791	1	24488	3	Y	487	488	1			35
						536	9									
05	31992 #	17431	-0-	-14561	-0-	817	1	16227	3	Y	352	343	1			44
						387	9									
06	24360 #	15652	-0-	-8708	-0-	702	1	14597	3	Y	321	331	1			34
						353	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 287919 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52975	38996	-0-	-13979	-0-	267	1	37528	3	Y	1092	1136	1			97
						1201	9									
02	51757	37580	-0-	-14177	-0-	249	1	36136	3	Y	1086	1159	1			24
						1195	9									
03	67127	46072	-0-	-21055	-0-	263	1	44511	3	Y	1180	1164	1			40
						1298	9									
04	65542	44876	-0-	-20666	-0-	221	1	43246	3	Y	1281	1264	1			57
						1409	9									
*05	50546	50546	-0-	-0-	-0-	228	1	48984	3	Y	1213	1189	1			81
						1334	9									
*06	66032	45121	-0-	-20911	-0-	221	1	43731	3	Y	1063	1081	1			63
						1169	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64708 R	43805	-0-	-20903	-0-	509	1	41979	3	Y	1197	1160	1			100
						1317	9									
02	44631	46301	-0-	1670	1670	539	1	44462	3	Y	1182	1256	1			26
						1300	9									
03	47709	50352	-0-	2643	4313	582	1	48382	3	Y	1262	1246	1			42
						1388	9									
04	50352	50183	-0-	-169	4144	483	1	48317	3	Y	1257	1244	1			55
						1383	9									
05	54917	49241	-0-	-5676	-0-	500	1	47425	3	Y	1196	1171	1			80
						1316	9									
06	46170	45794	-0-	-376	-0-	483	1	44154	3	Y	1052	1070	1			62
						1157	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					58
02	1682	#	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-					58
03	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					58
04	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	58	1			-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15463	2	326	9	N	296	182	1			235
02	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12163	2	286	9	N	260	369	1			126
03	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13526	2	376	9	N	342	357	1			111
04	12870	X	11794	-0-	-1076	-0-	11468	2	326	9	N	296	333	1			74
05	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13351	2	229	9	N	208					282
*06	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13714	2	221	9	N	201	356	1			127

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	592	1	4308	2	Y	65					236
							72	9									
02	2900	N	5829	-0-	2929	2929	634	1	5130	2	Y	59	184	1			111
							65	9									
03	3100	N	7410	-0-	4310	7239	756	1	6582	2	Y	65					176
							72	9									
04	12845	X	5606	-0-	-7239	-0-	657	1	4886	2	Y	57	179	1			54
							63	9									
*05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	757	1	4136	2	Y	52					106
							57	9									
*06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1160	1	4298	2	Y	55					161
							61	9									

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	5					8
							6	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	17	2	Y	1					4
							1	9									
05	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					4
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	142	2	Y	5	6	1			3
							6	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	269	1	3013	2	Y	76	153	1			95
							84	9									
02	2610	X	2341	-0-	-269	-0-	167	1	2115	2	Y	54					149
							59	9									
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	186	1	2743	2	Y	74	155	1			68
							81	9									
04	3270	X	2189	-0-	-1081	-0-	157	1	1971	2	Y	55					123
							61	9									
05	3379	X	2014	-0-	-1365	-0-	195	1	1777	2	Y	38					161
							42	9									
06	3270	X	2303	-0-	-967	-0-	380	1	1867	2	Y	51	145	1			67
							56	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	Y	14	30	1			18
							15	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	11					29
							12	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	17	32	1			14
							19	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	641	2	Y	18					32
							20	9									
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	494	2	Y	10					42
							11	9									
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	108	1	532	2	Y	15	39	1			18
							17	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102

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

01	1023	#	882	-0-	-141	-0-	882	2	N	-0-	147
02	957	#	798	-0-	-159	-0-	798	2	N	-0-	147
03	930	#	798	-0-	-132	-0-	798	2	N	-0-	147
04	993	R	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-	147
*05	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	147
06	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	147

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					91
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

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

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	221	-0-	-151	-0-	207	2	14	9	N	13					79
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	350	2	20	9	N	18					97
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	2	13	9	N	12					109
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	262	2	17	9	N	15					124
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					124

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1790	2	58	9	Y	53	181	1			94
02	DLQ G-10		1458	-0-	1458	1458	1435	2	23	9	Y	21					115
03	3000	N	1777	-0-	-1223	235	1723	2	54	9	Y	49					164
04	235	N	-0-	-0-	-235	-0-					Y	36					200
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1896	2	53	9	Y	48					248
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

01	9610	#	9249	-0-	-361	-0-	8974	2	275	9	N	250	183	1			233
02	8990	#	8603	-0-	-387	-0-	8342	2	261	9	N	237	182	1			288
03	9610	#	9179	-0-	-431	-0-	8916	2	263	9	N	239	179	1			348
04	9210	#	8760	-0-	-450	-0-	8510	2	250	9	N	227	357	1			218
05	9393	#	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					218
06	8940	#	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					218

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

01	217	N	251	-0-	34 B	-57252	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	306	-0-	-42 B	-57252	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	359	-0-	173 B	-57079	25	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8 B	-57079	21	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21 B	-57079	31	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24 B	-57079	44	1	292	2	Y	-0-					-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	913	-0-	-110 B	-0-	44	1	869	2	Y	-0-			-0-
02	928	N	759	-0-	-169 B	-0-	44	1	715	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	706	-0-	-69 B	-0-	49	1	657	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	617	-0-	-253 B	-0-	55	1	562	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	720	-0-	-86 B	-0-	70	1	650	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	656	-0-	-34 B	-0-	85	1	571	2	Y	-0-			-0-

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-
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-

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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-

NORBEE (GEOLOGIC) //CONT.// 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
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
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	551	N	517	-0-	-34	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	108	-0-	108 B	108	42	1	66	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	599	-0-	599 B	707	121	1	478	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	497	-0-	497 B	1204	115	1	382	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	1204					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	1394	-0-	-6542 B	-0-	1391	3	3	9	N	3					3
02	7424	X	857	-0-	-6567 B	-0-	857	3			N	-0-					3
03	1891	X	925	-0-	-966 B	-0-	925	3			N	-0-					3
04	1830	X	925	-0-	-905 B	-0-	925	3			N	-0-					3
05	1395	X	391	-0-	-1004 B	-0-	387	3	4	9	N	4					7
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350 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

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

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	377 N	346	-0-	-31 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	20	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58 N	44	-0-	-14 B	-0-	19	1	25	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	23	1	37	3	N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-0-
06	31 N	NO RPT	-0-	-31 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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B       -4169                            N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B       -4169                            N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-       CANCELLED UNDERAGE ->    -4169
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700)                  65923 500   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: BEE
  ENCO EXPLORATION COMPANY                  251883
    BROWN C                           WELL #:   14    RRCID -> 280544  COMPL. DATE 08/26/2015  TOTAL DEPTH  4260 PERF. 3877 -  3896
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 A      -0-      -0-        -0-  B        -0-                             N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                             N       -0-                                -0-
 02        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                             N       -0-                                -0-
 03        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                             N       -0-                                -0-
 04        0 #      -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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                             N       -0-                                 98
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                             N       -0-                                 98
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                             N       -0-                                 98
 04        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                             N    NO RPT                                 98
 05        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                             N    NO RPT                                 98
 06        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                             N    NO RPT                                 98

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NORDHEIM, SW. (11,400)                      65943 330   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: DE WITT
  ARCADIA OPERATING, LLC                    028734
    WHITFIELD                         WELL #:    2    RRCID -> 252967  COMPL. DATE 08/25/2009  TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                             N       -0-                                109
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                             N         3                                112
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                             N       -0-                                112
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                             N       -0-                                112
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                             N       -0-                                112
 06 14B2 EXT     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      645 N       645     -0-        -0-           -0-         645  2              N       -0-                                -0-
 02      645 N       645     -0-        -0-           -0-         645  2              N       -0-                                -0-
 03      411 N       411     -0-        -0-           -0-         411  2              N       -0-                                -0-
 04      510 N       464     -0-        -46           -0-         464  2              N       -0-                                -0-
 05      527 N       417     -0-       -110           -0-         417  2              N       -0-                                -0-
*06      642 N       642     -0-        -0-           -0-         642  2              N       -0-                                -0-
```

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					242
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	Y	2					244
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					245
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	930	2	2	9	Y	2					247
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	Y	3					250
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					250

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	4959	2	14	9	N	13					304
02	4901	X	4688	-0-	-213	-0-	4670	2	18	9	N	16	183	1			137
03	5146	X	5017	-0-	-129	-0-	4989	2	28	9	N	25					162
04	4980	X	4783	-0-	-197	-0-	4770	2	13	9	N	12					174
05	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	4769	2	20	9	N	18					192
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					192

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					47
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					47
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					47
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					47
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					140
02	754	X	625	-0-	-129	-0-	625	2			N	-0-					140
03	682	X	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					140
04	780	X	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					140
*05	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					140
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					140

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

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

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
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	T. A.	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
02	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			217
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TARE RESOURCES, LLC 836026
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515

01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
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

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
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	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
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

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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			98
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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	5549 X	5256	-0-	-293	-0-	789	1	4344	2	N	112					167
						123	9									
02	5191 X	4709	-0-	-482	-0-	717	1	3852	2	N	127	177	1			117
						140	9									
03	5549 X	4891	-0-	-658	-0-	759	1	4044	2	N	80	154	1			43
						88	9									
04	5310 X	4837	-0-	-473	-0-	765	1	3985	2	N	79	69	1			53
						87	9									
05	5332 X	4214	-0-	-1118	-0-	723	1	3395	2	N	87					140
						96	9									
06	5100 X	9	-0-	-5091	-0-	3	1	6	2	N	-0-					140

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	184	1	1014	2	N	13					93
						14	9									
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	183	1	981	2	N	10					103
						11	9									
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	204	1	1085	2	N	18					121
						20	9									
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	200	1	1041	2	N	7					128
						8	9									
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	224	1	1051	2	N	9					137
						10	9									
*06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	394	1	888	2	N	-0-					137

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
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	234	1	1287	2	N	37					100
						41	9									
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	241	1	1297	2	N	-0-					100
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	262	1	1397	2	N	13					113
						14	9									
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	256	1	1333	2	N	19	115	1			17
						21	9									
05	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	285	1	1336	2	N	11					28
						12	9									
06	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	474	1	1069	2	N	6					34
						7	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	343	1	1888	2	N	35					70
						39	9									
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	309	1	1660	2	N	30					100
						33	9									
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	325	1	1728	2	N	22					122
						24	9									
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	279	1	1456	2	N	22					144
						24	9									
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	318	1	1495	2	N	15					159
						17	9									
*06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	529	1	1193	2	N	20					179
						22	9									

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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
01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	620	1	10371	2	N	216	183	1			121
							238	9									
02	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	580	1	9385	2	N	243	197	1			167
							267	9									
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	620	1	9175	2	N	214	188	1			193
							235	9									
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	600	1	8566	2	N	151					344
							166	9									
05	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	620	1	9002	2	N	155					499
							171	9									
*06	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	600	1	9031	2	N	147	197	1			449
							162	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	2	N	-0-	160	1			236
02	986	N	848	-0-	-138	-0-	120	1	728	2	N	-0-					236
03	1333	N	778	-0-	-555	-0-	120	1	658	2	N	-0-					236
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	120	1	1698	2	N	-0-	169	1			67
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	120	1	1460	2	N	-0-					67
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	120	1	1327	2	N	-0-					67

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

01	3100	N	3238	-0-	138	621	164	1	2906	2	N	153	150	1			257
							168	9									
02	3696	X	3075	-0-	-621	-0-	171	1	2763	2	N	128	162	1			223
							141	9									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	185	1	2887	2	N	120	315	1			28
							132	9									
04	2100	X	1708	-0-	-392	-0-	114	1	1463	2	N	119					147
							131	9									
*05	2170	X	1870	-0-	-300	-0-	131	1	1658	2	N	74					221
							81	9									
06	2100	X	1311	-0-	-789	-0-	82	1	1150	2	N	72	160	1			133
							79	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

01	403	N	146	-0-	-257	-0-	8	1	138	2	N	-0-					76
02	348	N	176	-0-	-172	-0-	10	1	166	2	N	-0-					76
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	9	1	137	2	N	-0-					76
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					76
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-					76
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	N	-0-					76

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	732	2	52	9	N	47					92
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	690	2	59	9	N	54					146
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	708	2	59	9	N	54					200
04	750	N	440	-0-	-310	-0-	388	2	52	9	N	47	175	1			72
*05	806	N	735	-0-	-71	-0-	676	2	59	9	N	54					126
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	761	2	55	9	N	50					176

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-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

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

01	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	8933	2	164	9	N	149					356
02	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10206	2	160	9	N	145	363	1			138
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9789	2	210	9	N	191	181	1			148
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6417	2	132	9	N	120	177	1			91
*05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9091	2	150	9	N	136					227
*06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5773	2	83	9	N	75					302

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2056	2	83	9	N	75					238
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2411	2	73	9	N	66	180	1			124
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2365	2	97	9	N	88					212
04	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1755	2	66	9	N	60	171	1			101
*05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2377	2	70	9	N	64					165
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2203	2	64	9	N	58					223

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

01	2511	X	1981	-0-	-530	-0-	104	1	1840	2	N	34					218
							37	9									
02	2349	X	1762	-0-	-587	-0-	101	1	1629	2	N	29	152	1			95
							32	9									
03	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	115	1	1800	2	N	30					125
							33	9									
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	145	1	1864	2	N	27					152
							30	9									
*05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	153	1	1932	2	N	27					179
							30	9									
06	1920	X	1813	-0-	-107	-0-	119	1	1670	2	N	22					201
							24	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	94
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	94
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	94
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	94
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	94
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	672	1	4379	3	N	15	169	1			89
							17	9									
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	612	1	3716	3	N	35					124
							39	9									
03	4588	X	4433	-0-	-155	-0-	618	1	3758	3	N	52					176
							57	9									
04	4470	X	4204	-0-	-266	-0-	584	1	3573	3	N	43	36	1			183
							47	9									
05	4619	X	4158	-0-	-461	-0-	606	1	3538	3	N	13					196
							14	9									
06	4470	X	3982	-0-	-488	-0-	567	1	3374	3	N	37	67	1			166
							41	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	3	N	-0-					40
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	N	-0-					40
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	22	1	134	3	N	-0-					40
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	24	1	148	3	N	-0-					40
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	17	1	102	3	N	-0-					40
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	17	1	99	3	N	-0-					40

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	102	1	663	3	N	45					156
							50	9									
02	638	N	637	-0-	-1	-0-	78	1	474	3	N	77	183	1			50
							85	9									
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	80	1	488	3	N	56					106
							62	9									
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	74	1	451	3	N	80	149	1			37
							88	9									
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	78	1	456	3	N	52					89
							57	9									
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	70	1	414	3	N	78	115	1			52
							86	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	55					166
							61	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	58	175	1			49
							64	9									
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	136	3	N	50					99
							55	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	74	46	1			127
							81	9									
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	52					179
							57	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	14	1	120	3	N	30	164	1			45
							33	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

01	6603 X	6059	-0-	-544	-0-	601	1	5413	3	N	41					85
						45	9									
02	6177 X	5368	-0-	-809	-0-	585	1	4731	3	N	47	107	1			25
						52	9									
03	6014 X	5935	-0-	-79	-0-	646	1	5238	3	N	46					71
						51	9									
04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	633	1	5408	3	N	47	91	1			27
						52	9									
*05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	647	1	5565	3	N	52					79
						57	9									
06	5850 X	5790	-0-	-60	-0-	591	1	5160	3	N	35					114
						39	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3748	-0-	-1894	-0-	804	1	2914	3	N	27					161
							30	9									
02	4785	X	3484	-0-	-1301	-0-	651	1	2800	3	N	30					191
							33	9									
03	5115	X	2222	-0-	-2893	-0-	391	1	1764	3	N	61	183	1			69
							67	9									
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					69
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					69
06	3630	X	3	-0-	-3627	-0-	3	3			N	-0-					69

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4470	-0-	-1048	-0-	590	1	3843	3	N	34					268
							37	9									
02	4901	X	4212	-0-	-689	-0-	593	1	3601	3	N	16					284
							18	9									
03	5177	X	4808	-0-	-369	-0-	671	1	4078	3	N	54	182	1			156
							59	9									
04	4800	X	4775	-0-	-25	-0-	668	1	4088	3	N	17					173
							19	9									
05	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	693	1	4047	3	N	13					186
							14	9									
*06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	696	1	4143	3	N	10					196
							11	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

01	3286 X	2251	-0-	-1035	-0-	130	9			N	118	188	1			177
02	3074 X	2241	-0-	-833	-0-	8	9			N	7					184
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	42					226
04	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2099	2	248	9	N	225					451
05	2387 X	2069	-0-	-318	-0-	2012	2	57	9	N	52					503
*06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2311	2	67	9	N	61	184	1			380

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

01	1147 X	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					10
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					10
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	5					15
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					15
05	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					15
*06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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
01	3464 R	3464	-0-	-0-	-0-	343 1 29 9	3092 3	N	26			50
02	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	294 1 43 9	2380 3	N	39	72 1		17
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	279 1 13 9	2259 3	N	12			29
04	3000	2729	-0-	-271	-0-	282 1 37 9	2410 3	N	34	48 1		15
05	3100	2860	-0-	-240	-0-	298 1	2562 3	N	-0-			15
06	3000	2495	-0-	-505	-0-	253 1 34 9	2208 3	N	31			46

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

01	1674 N	1297	-0-	-377	-0-	1254 3	43 9	N	39			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	0 N	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
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	X	-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

01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-			-0-
02	1537	N	-0-	-0-	-1537	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	X	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	139	-0-	139	139	139	2			N	-0-					79
05	14B2	EXT	125	-0-	125	264	125	2			N	-0-					79
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	139	-0-	139	139	139	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	125	-0-	125	264	125	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					5
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					5
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					5
04	780	N	208	-0-	-572	-0-	208	2			N	-0-					5
05	992	N	188	-0-	-804	-0-	188	2			N	-0-					5
*06	900	N	587	-0-	-313	-0-	587	2			N	-0-					5

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			4
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-				Y	-0-			4
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			4

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			105
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-				Y	-0-			105
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			105
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			105
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			105
*06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			105

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			44
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			44
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			44
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			44
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			44

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

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

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					90
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					90
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8597	2	28	9	N	25					250
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					250
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					250
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-	174	1			76
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					76
*06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					76

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					77
05	14B2 EXT		63	-0-	63	132	63	2			N	-0-					77
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					N	-0-					77

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284465 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 14476 PERF.13565 - 13651

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

PAISANO CREEK (YEGUA) //CONT.// 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-366					N	-0-					90
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-366					N	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -366																		
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

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82

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

01	4998	R	5044	-0-	46	B	-0-	252	1	4365	2	N	388	294	1			158
								427	9									
02	4806	R	4806	-0-	-0-	B	-0-	280	1	4097	2	N	390	403	1			145
								429	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4815	R	4815	-0-	-0-	B	-0-	4399	2	416	9	N	378	462	1			61
04	4464	R	4464	-0-	-0-	B	-0-	4060	2	404	9	N	367	297	1			131
05	4275	R	4275	-0-	-0-	B	-0-	3879	2	396	9	N	360	396	1			95
*06	4737	R	4737	-0-	-0-	B	-0-	4298	2	439	9	N	399	456	1			38

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

01	5425	#	5323	-0-	-102	B	-3192	4963	2	360	9	N	327	323	1			75
02	5075	#	4155	-0-	-920	B	-4112	3888	2	267	9	N	243	166	1			152
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1487 CANCELLED UNDERAGE -> -2625																		
03	5425	#	2190	-0-	-3235	B	-4722	1994	2	196	9	N	178	153	1			177
04	5250	#	3574	-0-	-1676	B	-6398	3324	2	250	9	N	227	316	1			88
05	5425	#	2793	-0-	-2632	B	-9030	2602	2	191	9	N	174					262
06	5160	#	NO RPT	-0-	-5160	B	-14190					N	NO RPT					262

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

01	0	#	1486	-0-	1486	B	-12771	1486	2			N	-0-					154
02	1131	#	1161	-0-	30	B	-12741	1161	2			N	-0-					154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6052 CANCELLED UNDERAGE -> -6689																		
03	1209	#	1541	-0-	332	B	-5720	1442	2	99	9	N	90					244
04	1440	#	1002	-0-	-438	B	-6158	961	2	41	9	N	37					281
05	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	B	-7646					N	NO RPT					281
06	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	B	-9086					N	NO RPT					281

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-5			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2020 - P/A 01/20/20

OVINTIV USA INC. 628658
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

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

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912 #	5913	-0-	-4999	-0-	434	1	5192	2	N	261	370	1			516
						287	9									
02	9715 #	2127	-0-	-7588	-0-	266	1	1730	2	N	119	179	1			456
						131	9									
03	3255 #	388	-0-	-2867	-0-	126	1	130	2	N	120					576
						132	9									
04	5550 #	487	-0-	-5063	-0-	252	1	213	2	N	20					596
						22	9									
*05	5921 #	46	-0-	-5875	-0-	28	1	18	2	N	-0-	20	7			576
06	5730 #	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					576

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					140
02	638	N	555	-0-	-83 B	-0-	555	2			N	-0-					140
03	713	N	579	-0-	-134 B	-0-	579	2			N	-0-					140
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					140
*05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					140
*06	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					140

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

01	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					7
02	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					7
03	1023	N	834	-0-	-189 B	-0-	834	2			N	-0-					7
04	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-					7
*05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					7
06	810	N	805	-0-	-5 B	-0-	805	2			N	-0-					7

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

01	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					90
02	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					90
03	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					90
04	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					90
*05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					90
06	990	N	815	-0-	-175 B	-0-	815	2			N	-0-					90

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

01	5673	X	5039	-0-	-634 B	-0-	422	1	4594	2	N	21					66
							23	9									
02	5307	X	4377	-0-	-930 B	-0-	4304	2	73	9	N	66					132
03	5673	X	4369	-0-	-1304 B	-0-	4358	2	11	9	N	10					142
04	4890	X	4342	-0-	-548 B	-0-	4333	2	9	9	N	8					150
05	5053	X	4222	-0-	-831 B	-0-	4212	2	10	9	N	9					159
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890 B	-0-					N	NO RPT					159

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	169	1	2878	2	N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0- B	-0-	92	1	3973	2	N	-0-					-0-
03	4264	X	4264	-0-	-0- B	-0-	115	1	4149	2	N	-0-					-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	43	1	4001	2	N	-0-					-0-
*05	3095	X	3095	-0-	-0- B	-0-	9	1	3086	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	16571	-0-	-9221 B	-0-	388	1	16183	2	N	-0-					-0-
02	24360	X	14563	-0-	-9797 B	-0-	470	1	14093	2	N	-0-					-0-
03	26040	X	21916	-0-	-4124 B	-0-	451	1	21465	2	N	-0-					-0-
04	25200	X	14202	-0-	-10998 B	-0-	274	1	13928	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	18225	-0-	-685 B	-0-	273	1	17952	2	N	-0-					-0-
06	16050	X	NO RPT	-0-	-16050 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
01	7936	X	2727	-0-	-5209 B	-0-	737	1	1990	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	4435	-0-	-2989 B	-0-	789	1	3646	2	N	-0-					-0-
03	8664	X	8664	-0-	-0- B	-0-	1515	1	7149	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5950	-0-	-80 B	-0-	1118	1	4832	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5717	-0-	-514 B	-0-	1080	1	4637	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2088	X	-0-	-0-	-2088 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4717	X	4717	-0-	-0- B	-0-	176	1	4541	2	N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0- B	-0-	174	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	144	1	4036	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3034	-0-	-326 B	-0-	107	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4272	-0-	-440 B	-0-	134	1	4138	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	783	X	-0-	-0-	-783 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5630	X	5630	-0-	-0- B	-0-	1522	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0- B	-0-	946	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0- B	-0-	947	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	5405	X	5405	-0-	-0- B	-0-	1015	1	4390	2	N	-0-					-0-
*05	5650	X	5650	-0-	-0- B	-0-	1067	1	4583	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	12	-0-	-3584 B	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0- B	-0-	748	1	3457	2	N	-0-					-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0- B	-0-	829	1	3912	2	N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	638	1	2760	2	N	-0-					-0-
*05	4197	X	4197	-0-	-0- B	-0-	793	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3503	X	2901	-0-	-602 B	-0-	784	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	144	-0-	-3133 B	-0-	26	1	118	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1002	-0-	-2315 B	-0-	175	1	827	2	N	-0-					-0-
04	4547	X	4547	-0-	-0- B	-0-	854	1	3693	2	N	-0-					-0-
*05	4531	X	4531	-0-	-0- B	-0-	856	1	3675	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4712	-0-	-1364 B	-0-	176	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	1591	-0-	-4093 B	-0-	67	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4227	-0-	-1756 B	-0-	145	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0- B	-0-	193	1	5279	2	N	-0-					-0-
*05	5520	X	5520	-0-	-0- B	-0-	173	1	5347	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560 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 #: 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
01	1488	N	861	-0-	-627 B	-0-	233	1	628	2	N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	262	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	294	1	1389	2	N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	292	1	1263	2	N	-0-					-0-
*05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	323	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	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

01	7808	X	7808	-0-	-0- B	-0-	183	1	7625	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	1482	-0-	-3506 B	-0-	48	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4499	-0-	-833 B	-0-	93	1	4406	2	N	-0-					-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0- B	-0-	131	1	6634	2	N	-0-					-0-
*05	8930	X	8930	-0-	-0- B	-0-	134	1	8796	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560 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

01	3162	X	1944	-0-	-1218 B	-0-	73	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	-0-	-0-	-2784 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	1392	-0-	-1057 B	-0-	48	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	5100	-0-	-0- B	-0-	180	1	4920	2	N	-0-					-0-
*05	5936	X	5936	-0-	-0- B	-0-	186	1	5750	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890 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

01	5674	X	5674	-0-	-0- B	-0-	212	1	5462	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	3728	-0-	-1173 B	-0-	157	1	3571	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3450	-0-	-1665 B	-0-	119	1	3331	2	N	-0-					-0-
04	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	158	1	4332	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	3882	-0-	-1667 B	-0-	121	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

01	945	X	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

01	2761	X	2761	-0-	-0- B	-0-	747	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	496	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	443	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	534	1	2311	2	N	-0-					-0-
*05	4614	X	4614	-0-	-0- B	-0-	871	1	3743	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

01	3844	X	3733	-0-	-111 B	-0-	1009	1	2724	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	2005	-0-	-1475 B	-0-	357	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0- B	-0-	842	1	3972	2	N	-0-					-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	760	1	3284	2	N	-0-					-0-
*05	3951	X	3951	-0-	-0- B	-0-	746	1	3205	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600 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 #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	6592	-0-	-42 B	-0-	154	1	6438	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	5549	-0-	-657 B	-0-	179	1	5370	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6875	-0-	-162 B	-0-	142	1	6733	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	5130	-0-	-1680 B	-0-	99	1	5031	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5874	-0-	-1163 B	-0-	88	1	5786	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1394	-0-	-714 B	-0-	33	1	1361	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	567	-0-	-970 B	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	50	1	2363	2	N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	30	1	1542	2	N	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	23	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	6868	-0-	-1781 B	-0-	161	1	6707	2	N	-0-					-0-
02	8091	X	5084	-0-	-3007 B	-0-	164	1	4920	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	1349	-0-	-6649 B	-0-	28	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	9025	X	9025	-0-	-0- B	-0-	174	1	8851	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	5272	-0-	-2385 B	-0-	79	1	5193	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1801	-0-	-276 B	-0-	42	1	1759	2	N	-0-					-0-
02	1943	X	907	-0-	-1036 B	-0-	29	1	878	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1939	-0-	-76 B	-0-	40	1	1899	2	N	-0-					-0-
04	1839	X	1839	-0-	-0- B	-0-	35	1	1804	2	N	-0-					-0-
*05	1894	X	1894	-0-	-0- B	-0-	28	1	1866	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12593	X	12593	-0-	-0- B	-0-	295	1	12298	2	N	-0-					-0-
02	11745	X	7	-0-	-11738 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	18619	X	18619	-0-	-0- B	-0-	384	1	18235	2	N	-0-					-0-
04	18010	X	18010	-0-	-0- B	-0-	347	1	17663	2	N	-0-					-0-
*05	15799	X	15799	-0-	-0- B	-0-	237	1	15562	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	NO RPT	-0-	-12150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	577	1	1556	2	N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	431	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	450	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	447	1	1933	2	N	-0-					-0-
*05	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	470	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	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
01	7812	X	5521	-0-	-2291 B	-0-	206	1	5315	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	7284	-0-	-24 B	-0-	306	1	6978	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6380	-0-	-1432 B	-0-	219	1	6161	2	N	-0-					-0-
04	6772	X	6772	-0-	-0- B	-0-	239	1	6533	2	N	-0-					-0-
*05	6589	X	6589	-0-	-0- B	-0-	206	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530 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 #: 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
01	2449	X	2230	-0-	-219 B	-0-	603	1	1627	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2164	-0-	-69 B	-0-	385	1	1779	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2293	-0-	-63 B	-0-	401	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	411	1	1776	2	N	-0-					-0-
*05	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	418	1	1796	2	N	-0-					-0-
06	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

01	6479	X	6179	-0-	-300 B	-0-	231	1	5948	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5648	-0-	-152 B	-0-	237	1	5411	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6110	-0-	-90 B	-0-	210	1	5900	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5871	-0-	-129 B	-0-	207	1	5664	2	N	-0-					-0-
*05	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	197	1	6115	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970 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

01	5673	X	5161	-0-	-512 B	-0-	193	1	4968	2	N	-0-					-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0- B	-0-	225	1	5142	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	3692	-0-	-1981 B	-0-	127	1	3565	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4643	-0-	-637 B	-0-	164	1	4479	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3906	-0-	-1240 B	-0-	122	1	3784	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490 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

01	1612	N	1428	-0-	-184 B	-0-	386	1	1042	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	659	-0-	-849 B	-0-	117	1	542	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	644	-0-	-906 B	-0-	113	1	531	2	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	100	1	433	2	N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	100	1	430	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

01	2387	X	1798	-0-	-589 B	-0-	486	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	2233	X	1615	-0-	-618 B	-0-	287	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1669	-0-	-842 B	-0-	292	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	628	1	2716	2	N	-0-					-0-
*05	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	400	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	75	1	3106	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2567	-0-	-246 B	-0-	83	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2751	-0-	-163 B	-0-	57	1	2694	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2339	-0-	-421 B	-0-	45	1	2294	2	N	-0-					-0-
*05	3573	X	3573	-0-	-0- B	-0-	54	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090 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

01	4712	X	3463	-0-	-1249 B	-0-	129	1	3334	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	2905	-0-	-1039 B	-0-	122	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0- B	-0-	123	1	3459	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0- B	-0-	150	1	4110	2	N	-0-					-0-
*05	4258	X	4258	-0-	-0- B	-0-	133	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	837	N	446	-0-	-391	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

01	7130	X	5724	-0-	-1406	B	-0-	134	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	5218	-0-	-1104	B	-0-	168	1	5050	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6292	-0-	-466	B	-0-	130	1	6162	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5319	-0-	-981	B	-0-	103	1	5216	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6190	-0-	-41	B	-0-	93	1	6097	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

01	6459	X	6459	-0-	-0-	B	-0-	241	1	6218	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	3759	-0-	-2244	B	-0-	158	1	3601	2	N	-0-					-0-
03	7113	X	7113	-0-	-0-	B	-0-	245	1	6868	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6017	-0-	-193	B	-0-	212	1	5805	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6037	-0-	-380	B	-0-	189	1	5848	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	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

01	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	241	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	467	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	350	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	318	1	864	2	N	-0-					-0-
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	307	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	7	-0-	7	B	29	7	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	B	32	3	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	32					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	32					N	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

01	2170	X	1552	-0-	-618	B	-0-	58	1	1494	2	N	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2142	-0-	-214	B	-0-	74	1	2068	2	N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1784	2	N	-0-					-0-
*05	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2007	2	N	-0-					-0-
06	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

01	5115	X	3828	-0-	-1287	B	-0-	143	1	3685	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	2944	-0-	-1696	B	-0-	124	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	2883	-0-	-1705	B	-0-	99	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	2498	-0-	-1912	B	-0-	88	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2416	-0-	-1924	B	-0-	76	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

O'NEAL 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
01	7967	X	7088	-0-	-879 B	-0-	265	1	6823	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	3878	-0-	-3575 B	-0-	163	1	3715	2	N	-0-					-0-
03	8422	X	8422	-0-	-0- B	-0-	290	1	8132	2	N	-0-					-0-
04	6706	X	6706	-0-	-0- B	-0-	236	1	6470	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6565	-0-	-534 B	-0-	205	1	6360	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870 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

01	2480	X	810	-0-	-1670 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	-0-	-0-	-2465 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	N	1543	-0-	-844 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

01	1302	N	957	-0-	-345 B	-0-	36	1	921	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1170	-0-	-77 B	-0-	49	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	34	1	943	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	34	1	938	2	N	-0-					-0-
*05	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	45	1	1408	2	N	-0-					-0-
06	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

01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	8	1	43	2	N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3 B	-0-	18	1	37	2	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	19	1	63	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	12	1	31	2	N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	17	1	56	2	N	-0-					-0-
06	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

01	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
02	145	N	77	-0-	-68 B	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

01	5623	X	5623	-0-	-0- B	-0-	210	1	5413	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3362	-0-	-118 B	-0-	141	1	3221	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	1867	-0-	-3341 B	-0-	64	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	2046	-0-	-2994 B	-0-	72	1	1974	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	2907	-0-	-2301 B	-0-	91	1	2816	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

01	310	X	251	-0-	-59 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	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 #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

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

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

01	2976	X	2650	-0-	-326	B	-0-	99	1	2551	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2328	-0-	-253	B	-0-	98	1	2230	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2600	-0-	-159	B	-0-	89	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2415	-0-	-255	B	-0-	85	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2552	-0-	-114	B	-0-	80	1	2472	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

01	4929	X	3332	-0-	-1597	B	-0-	124	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	B	-0-	208	1	4741	2	N	-0-					-0-
03	9288	X	9288	-0-	-0-	B	-0-	319	1	8969	2	N	-0-					-0-
04	9473	X	9473	-0-	-0-	B	-0-	334	1	9139	2	N	-0-					-0-
*05	11709	X	11709	-0-	-0-	B	-0-	366	1	11343	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	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

01	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	182	1	492	2	N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	117	1	542	2	N	-0-					-0-
03	682	N	520	-0-	-162	B	-0-	91	1	429	2	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	112	1	483	2	N	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	134	1	574	2	N	-0-					-0-
06	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

01	3286	X	3126	-0-	-160	B	-0-	117	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3472	-0-	-37	B	-0-	146	1	3326	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	B	-0-	165	1	4621	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3041	-0-	-1069	B	-0-	107	1	2934	2	N	-0-					-0-
*05	9635	X	9635	-0-	-0-	B	-0-	301	1	9334	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

01	12183	X	7247	-0-	-4936	B	-0-	170	1	7077	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	2508	-0-	-8802	B	-0-	81	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	12623	X	12623	-0-	-0-	B	-0-	260	1	12363	2	N	-0-					-0-
04	8567	X	8567	-0-	-0-	B	-0-	165	1	8402	2	N	-0-					-0-
*05	16610	X	16610	-0-	-0-	B	-0-	249	1	16361	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

01	3317	X	3054	-0-	-263	B	-0-	114	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2916	-0-	-187	B	-0-	122	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3144	-0-	-80	B	-0-	108	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2422	-0-	-698	B	-0-	85	1	2337	2	N	-0-					-0-
*05	3195	X	3195	-0-	-0-	B	-0-	100	1	3095	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	35	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1653	-0-	-145 B	-0-	53	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	42	1	2011	2	N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	36	1	1807	2	N	-0-					-0-
*05	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	21	1	1404	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 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
01	2294	N	2125	-0-	-169 B	-0-	79	1	2046	2	N	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	88	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	985	-0-	-906 B	-0-	34	1	951	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	30	1	810	2	N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	26	1	790	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	3200	-0-	-2132 B	-0-	75	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4797	-0-	-452 B	-0-	155	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	5716	X	5716	-0-	-0- B	-0-	118	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4645	-0-	-785 B	-0-	90	1	4555	2	N	-0-					-0-
*05	5210	X	5210	-0-	-0- B	-0-	78	1	5132	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2500	-0-	-73 B	-0-	93	1	2407	2	N	-0-					-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	101	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2533	-0-	-71 B	-0-	87	1	2446	2	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	79	1	2151	2	N	-0-					-0-
*05	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	69	1	2128	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1229	-0-	-166 B	-0-	46	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1135	-0-	-141 B	-0-	48	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1317	-0-	-16 B	-0-	45	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	43	1	1184	2	N	-0-					-0-
*05	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	45	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	9081	X	9081	-0-	-0- B	-0-	339	1	8742	2	N	-0-					-0-
02	9035	X	9035	-0-	-0- B	-0-	379	1	8656	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	9331	-0-	-0- B	-0-	321	1	9010	2	N	-0-					-0-
04	8876	X	8876	-0-	-0- B	-0-	313	1	8563	2	N	-0-					-0-
*05	8402	X	8402	-0-	-0- B	-0-	263	1	8139	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9395	-0-	-308 B	-0-	220	1	9175	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	3865	-0-	-5212 B	-0-	125	1	3740	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	5525	-0-	-4333 B	-0-	114	1	5411	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	5447	-0-	-4093 B	-0-	105	1	5342	2	N	-0-					-0-
*05	10238	X	10238	-0-	-0- B	-0-	153	1	10085	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262 X	4875	-0-	-1387 B	-0-	182	1	4693	2	N	-0-					-0-
02	5539 X	1983	-0-	-3556 B	-0-	83	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	5921 X	5714	-0-	-207 B	-0-	196	1	5518	2	N	-0-					-0-
04	5730 X	1576	-0-	-4154 B	-0-	56	1	1520	2	N	-0-					-0-
*05	7185 X	7185	-0-	-0- B	-0-	225	1	6960	2	N	-0-					-0-
06	4710 X	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

01	1519 X	1418	-0-	-101 B	-0-	216	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1305 N	894	-0-	-411 B	-0-	293	1	601	2	N	-0-					-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	420	1	1398	2	N	-0-					-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	409	1	1110	2	N	-0-					-0-
*05	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	345	1	1138	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

01	5735 X	4931	-0-	-804 B	-0-	116	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	5365 X	4567	-0-	-798 B	-0-	147	1	4420	2	N	-0-					-0-
03	5549 X	5183	-0-	-366 B	-0-	107	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	5370 X	4571	-0-	-799 B	-0-	88	1	4483	2	N	-0-					-0-
*05	6237 X	6237	-0-	-0- B	-0-	93	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	4770 X	NO RPT	-0-	-4770 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

01	18073 X	17115	-0-	-958 B	-0-	639	1	16476	2	N	-0-					-0-
02	16907 X	16758	-0-	-149 B	-0-	704	1	16054	2	N	-0-					-0-
03	17794 X	17633	-0-	-161 B	-0-	606	1	17027	2	N	-0-					-0-
04	17220 X	17099	-0-	-121 B	-0-	603	1	16496	2	N	-0-					-0-
*05	18650 X	18650	-0-	-0- B	-0-	583	1	18067	2	N	-0-					-0-
06	17340 X	NO RPT	-0-	-17340 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	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

01	13547 X	12098	-0-	-1449 B	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
02	10041 X	10041	-0-	-0- B	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
03	13435 X	13435	-0-	-0- B	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
04	11811 X	11811	-0-	-0- B	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
05	12090 X	10037	-0-	-2053 B	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
06	11700 X	NO RPT	-0-	-11700 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 #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4946	-0-	-3951 B	-0-	116	1	4830	2	N	-0-			-0-
02	7975	X	2896	-0-	-5079 B	-0-	93	1	2803	2	N	-0-			-0-
03	5357	X	5357	-0-	-0- B	-0-	110	1	5247	2	N	-0-			-0-
04	7005	X	7005	-0-	-0- B	-0-	135	1	6870	2	N	-0-			-0-
*05	8681	X	8681	-0-	-0- B	-0-	130	1	8551	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

01	868	X	820	-0-	-48 B	-0-	19	1	801	2	N	-0-			-0-
02	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	59	1	1773	2	N	-0-			-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0- B	-0-	37	1	1776	2	N	-0-			-0-
04	1255	X	1255	-0-	-0- B	-0-	24	1	1231	2	N	-0-			-0-
*05	4471	X	4471	-0-	-0- B	-0-	67	1	4404	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

01	4965	X	4965	-0-	-0- B	-0-	185	1	4780	2	N	-0-			-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0- B	-0-	202	1	4608	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0- B	-0-	178	1	4999	2	N	-0-			-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0- B	-0-	174	1	4752	2	N	-0-			-0-
*05	5115	X	5115	-0-	-0- B	-0-	160	1	4955	2	N	-0-			-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

01	15903	X	13959	-0-	-1944 B	-0-	327	1	13632	2	N	-0-			-0-
02	14645	X	13631	-0-	-1014 B	-0-	440	1	13191	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	15275	-0-	-876 B	-0-	315	1	14960	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	14877	-0-	-753 B	-0-	287	1	14590	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	15053	-0-	-1098 B	-0-	226	1	14827	2	N	-0-			-0-
06	14100	X	NO RPT	-0-	-14100 B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	2449	N	1931	-0-	-518 B	-0-	160	1	1771	2	Y	-0-			-0-
02	2552	X	1720	-0-	-832 B	-0-	551	1	1169	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	2168	-0-	-560 B	-0-	258	1	1910	2	Y	-0-			-0-
04	2640	X	2548	-0-	-92 B	-0-	431	1	2117	3	Y	-0-			-0-
*05	2728	X	2354	-0-	-374 B	-0-	293	1	2061	3	Y	-0-			-0-
*06	2475	X	2475	-0-	-0- B	-0-	474	1	1987	3	Y	13			7
							14	9							

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

01	5235	X	5235	-0-	-0- B	-0-	433	1	4802	2	Y	-0-			-0-
02	1682	X	915	-0-	-767 B	-0-	293	1	622	2	Y	-0-			-0-
03	1798	X	784	-0-	-1014 B	-0-	93	1	691	2	Y	-0-			-0-
04	1740	X	1386	-0-	-354 B	-0-	234	1	1152	3	Y	-0-			-0-
05	7805	X	7805	-0-	-0- B	-0-	971	1	6834	3	Y	-0-			-0-
06	1740	X	468	-0-	-1272 B	-0-	90	1	378	3	Y	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4393 X	4393	-0-	-0- B	-0-	363	1	4030	2	Y	-0-			-0-
02	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	937	1	1987	2	Y	-0-			-0-
03	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	336	1	2487	2	Y	-0-			-0-
04	3462 X	3462	-0-	-0- B	-0-	585	1	2877	3	Y	-0-			-0-
05	2182 X	2182	-0-	-0- B	-0-	271	1	1910	3	Y	1			3
						1	9							
*06	2677 X	2677	-0-	-0- B	-0-	516	1	2161	3	Y	-0-			3

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
01	2415 X	2415	-0-	-0- B	-0-	200	1	2215	2	Y	-0-			-0-
02	2381 X	2381	-0-	-0- B	-0-	763	1	1618	2	Y	-0-			-0-
03	3837 X	3837	-0-	-0- B	-0-	457	1	3380	2	Y	-0-			-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-			2
06	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					Y	-0-			2

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BENHAM WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
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

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			42
02	812 N	339	-0-	-473	-0-	339	2		N	-0-			42
03	868 N	40	-0-	-828	-0-	40	2		N	-0-			42
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			42
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			42
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
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

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
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

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 08/23/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

01	SHUT IN	10665	-0-	10665	33563	1782	1	8883	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	9858	-0-	9858	43421	1692	1	8166	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	10197	-0-	10197	53618	1234	1	8963	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	9310	-0-	9310	62928	1035	1	8275	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	9989	-0-	9989	72917	1035	1	8954	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	7818	-0-	7818	80735	856	1	6962	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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4142 - 4957

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-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-

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

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

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2020

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 R	93	-0-	62 B	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
02	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 #	54	-0-	-8 B	-8	54	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	91	-0-	1 B	-7	91	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	47	-0-	-46 B	-53	47	2		Y	-0-			-0-
06	90 #	11	-0-	-79 B	-132	11	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
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-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

01	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	185	2	222	9	Y	202	203	1			41
02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	154	2	243	9	Y	221	226	1			36
03	310 N	107	-0-	-203 B	-0-	32	2	75	9	Y	68	90	1			14
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-	12	1			2
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWARDSHIP RESOURCES 819614
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

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

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			33
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			33
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			33
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			33
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			46
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			46
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			46
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			46
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	1456	-0-	-52	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

01	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					42
02	1102 N	785	-0-	-317	-0-	785	2			N	-0-					42
03	1023 N	733	-0-	-290	-0-	733	2			N	-0-					42
04	810 N	627	-0-	-183	-0-	627	2			N	-0-					42
05	837 N	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-					42
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					42

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

01	3100	2015	-0-	-1085	250	2015	5		N	-0-			-0-
02	2088 N	1362	-0-	-726	-0-	1362	5		N	-0-			-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	5		N	-0-			-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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CXL ENERGY LLC 195770
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 402723

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2020 - P/A 03/09/20

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425 #	4766	-0-	-659	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
02	5452 #	4018	-0-	-1434	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
03	5828 #	4314	-0-	-1514	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
04	5520 #	2011	-0-	-3509	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
05	5146 #	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
06	4620 #	NO RPT	-0-	-4620	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

01	310	N	57	-0-	-253	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
02	377	N	95	-0-	-282	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	17	-0-	-360	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

01	3317	N	3296	-0-	-21 B	-0-	214	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	3248	N	2942	-0-	-306 B	-0-	207	1	2735	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4092	N	2831	-0-	-1261 B	-0-	205	1	2626	2	N	-0-					-0-
04	3180	N	2194	-0-	-986 B	-0-	158	1	2036	2	N	-0-					-0-
05	3131	N	1938	-0-	-1193 B	-0-	136	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	1621	-0-	-1109 B	-0-	104	1	1517	2	N	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	418	-0-	418	418	27	1	391	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	71	-0-	71	489	5	1	66	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	489					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	489					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	489					N	-0-					-0-
*06	489 R	-0-	-0-	-489	-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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	2	N	-0-			-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	76	1	1004	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	77	1	979	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	78	1	1002	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	76	1	1011	2	N	-0-			-0-
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

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

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) //CONT.// 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

01	248 N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

01	310	N	282	-0-	-28	-0-	18	1	262	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	239	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	234	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	17	1	227	2	Y	3					6
							3	9									
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	13	1	190	2	Y	5					11
							6	9									

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

01	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	2	N	-0-					15
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	6	1	78	2	N	29					44
							32	9									
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	49	2	N	1					45
							1	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	2					47
							2	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091 X	5519	-0-	-2572	-0-	714	1	4733	2	N	65	156	1			208
						72	9									
02	6902 X	1930	-0-	-4972	-0-	405	1	1508	2	N	15					223
						17	9									
03	6293 X	2515	-0-	-3778	-0-	589	1	1906	2	N	18					241
						20	9									
04	5730 X	1179	-0-	-4551	-0-	352	1	797	2	N	27					268
						30	9									
05	5921 X	159	-0-	-5762	-0-	12	1	143	2	N	4					272
						4	9									
06	5340 X	99	-0-	-5241	-0-	7	1	92	2	N	-0-					272

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

01	107272 X	107272	-0-	-0-	-0-	235	1	107037	2	N	-0-					9
02	87833 X	87833	-0-	-0-	-0-	129	1	87704	2	N	-0-					9
03	80596 X	80596	-0-	-0-	-0-	80596	2			N	-0-					9
04	70402 X	70402	-0-	-0-	-0-	70402	2			N	-0-					9
05	66415 X	66415	-0-	-0-	-0-	66415	2			N	-0-					9
*06	56794 X	56794	-0-	-0-	-0-	56794	2			N	-0-					9

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	870	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
02	841 N	788	-0-	-53	-0-	55	1	730	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	62	1	801	2	Y	6	4	1			3
						7	9									
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	59	1	774	2	Y	3					6
						3	9									
*06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	828	2	Y	5					11
						6	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	84	1	1213	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
03	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	103	1	1322	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	93	1	1196	2	Y	27	21	1			12
							30	9									
05	1209	N	923	-0-	-286	-0-	64	1	846	2	Y	12					24
							13	9									
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	83	1	1201	2	Y	27					51
							30	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	180	1			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

01	341	N	321	-0-	-20	-0-	21	1	298	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	21	1	279	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	23	1	298	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	3					6
							3	9									
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	273	2	Y	5					11
							6	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7401	-0-	-1186	-0-	472	1	6809	2	Y	109	149	1			42
							120	9									
02	8033	X	6634	-0-	-1399	-0-	460	1	6088	2	Y	78	78	1			42
							86	9									
03	8587	X	7108	-0-	-1479	-0-	509	1	6529	2	Y	64	65	1			41
							70	9									
04	7170	X	6296	-0-	-874	-0-	447	1	5744	2	Y	95	126	1			10
							105	9									
05	7409	X	6728	-0-	-681	-0-	462	1	6119	2	Y	134					144
							147	9									
06	7170	X	6601	-0-	-569	-0-	419	1	6090	2	Y	84					228
							92	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

01	10013	X	5024	-0-	-4989	-0-	319	1	4595	2	Y	100	171	1			51
							110	9									
02	9367	X	2583	-0-	-6784	-0-	176	1	2329	2	Y	71	77	1			45
							78	9									
03	9269	X	1167	-0-	-8102	-0-	75	1	963	2	Y	117	98	1			64
							129	9									
04	8970	X	1360	-0-	-7610	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-					64
05	9269	X	1336	-0-	-7933	-0-	94	1	1242	2	Y	-0-					64
06	4860	X	1314	-0-	-3546	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-					64

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

01	3100	N	3438	-0-	338	510	520	1	2901	2	N	15					58
							17	9									
02	2032	N	1522	-0-	-510	-0-	416	1	1105	2	N	1					59
							1	9									
03	2108	X	1485	-0-	-623	-0-	416	1	1055	2	N	13					72
							14	9									
04	2040	X	974	-0-	-1066	-0-	390	1	584	2	N	-0-					72
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					72
06	2040	X	437	-0-	-1603	-0-	208	1	229	2	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	155	1	2239	2	Y	22	27	1			8
							24	9									
02	2581	X	2115	-0-	-466	-0-	148	1	1953	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
03	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	183	1	2341	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	2370	X	2316	-0-	-54	-0-	165	1	2114	2	Y	34	27	1			14
							37	9									
05	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	154	1	2040	2	Y	16					30
							18	9									
06	2460	X	1958	-0-	-502	-0-	126	1	1829	2	Y	3					33
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20473	-0-	20473	20473	1743	1	18460	2	N	245	162	1			83
							270	9									
*02	0		35941	-0-	35941	56414	2059	1	33144	2	Y	671	543	1			128
							738	9									
*03	17565		37181	-0-	19616	76030	2246	1	34251	2	Y	622	460	1			290
							684	9									
*04	35130		34756	-0-	-374	75656	1264	1	32951	2	Y	492	658	1			124
							541	9									
*05	74073		33693	-0-	-40380	35276	503	1	32614	2	Y	524	513	1			135
							576	9									
*06	35130		31191	-0-	-3939	31337	501	1	30199	2	Y	446	330	1			251
							491	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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					50
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	-0-					50
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					50
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					50
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					50
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	7378	#	7303	-0-	-75	-0-	16	1	7287	2	N	-0-					130
02	7047		6079	-0-	-968	-0-	9	1	6070	2	N	-0-					130
03	7533		7418	-0-	-115	-0-	7418	2			N	-0-					130
04	7290		6986	-0-	-304	-0-	6917	2	69	9	N	63					193
05	7316	#	7082	-0-	-234	-0-	7076	2	6	9	N	5					198
06	7170	#	6857	-0-	-313	-0-	6857	2			N	-0-					198

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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
01	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	214	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	252	1	954	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	248	1	971	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	252	1	864	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	172	1	916	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	160	1	890	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRD OPERATING, LLC 186953
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
01	0 W	24595	-0-	24595	226263	24430	2	165	9	N	150					238
02	0 W	26839	-0-	26839	253102	26765	2	74	9	N	67	181	1			124
03	0 W	26054	-0-	26054	279156	25841	2	213	9	N	194					318
04	0 W	23328	-0-	23328	302484	23197	2	131	9	N	119	352	1			85
05	0 W	22545	-0-	22545	325029	22416	2	129	9	N	117					202
06	0 W	20339	-0-	20339	345368	20220	2	119	9	N	108	177	1			133

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1488	-0-	-682	-0-	248	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1537 N	1333	-0-	-204	-0-	278	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	276	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1214	-0-	-226	-0-	274	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	183	1	975	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	183	1	1019	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071 X	12562	-0-	-13509	-0-	12450	2	112	9	N	102	181	1			136
02	24389 X	12342	-0-	-12047	-0-	12279	2	63	9	N	57					193
03	19251 X	13025	-0-	-6226	-0-	12907	2	118	9	N	107	178	1			122
04	15330 X	11630	-0-	-3700	-0-	11552	2	78	9	N	71					193
05	13764 X	11421	-0-	-2343	-0-	11351	2	70	9	N	64					257
06	12780 X	6817	-0-	-5963	-0-	6781	2	36	9	N	33	177	1			113

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052

01	0 W	9766	-0-	9766	143576	832	1	8810	2	Y	113	171	1			88
						124	9									
02	0 W	9482	-0-	9482	153058	548	1	8820	2	Y	104	156	1			36
						114	9									
03	0 W	8830	-0-	8830	161888	540	1	8226	2	Y	58	58	1			36
						64	9									
04	0 W	1921	-0-	1921	163809	70	1	1823	2	Y	25	52	1			9
						28	9									
05	167241 X	3432	-0-	-163809	-0-	51	1	3340	2	Y	37	37	1			9
						41	9									
06	9810 X	2231	-0-	-7579	-0-	36	1	2153	2	Y	38	28	1			19
						42	9									

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	190	1	3028	2	N	-0-					47
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	185	1	2899	2	N	-0-					47
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	230	1	3429	2	N	-0-					47
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	217	1	3081	2	N	-0-					47
05	3379 X	3110	-0-	-269	-0-	195	1	2915	2	N	-0-					47
06	3330 X	2762	-0-	-568	-0-	178	1	2584	2	N	-0-					47

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

01	9579 X	9500	-0-	-79	-0-	21	1	9479	2	N	-0-					92
02	9309 X	8699	-0-	-610	-0-	13	1	8686	2	N	-0-					92
03	9951 X	8920	-0-	-1031	-0-	8920	2			N	-0-					92
04	9630 X	8678	-0-	-952	-0-	8591	2	87	9	N	79					171
05	9486 X	8432	-0-	-1054	-0-	8384	2	48	9	N	44	173	1			42
06	9180 X	7274	-0-	-1906	-0-	7265	2	9	9	N	8					50

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) //CONT.// 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	32	1	237	2	N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

01	2139 N	2045	-0-	-94 B	-0-	235	1	1810	2	N	-0-			-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	221	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	2004	-0-	-290 B	-0-	222	1	1782	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1837	-0-	-143 B	-0-	196	1	1641	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	1877	-0-	-231 B	-0-	226	1	1651	2	N	-0-			-0-
*06	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	248	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					2
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					2
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					2
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					2
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	216	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1203	-0-	-363	-0-	255	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	411	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	528	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	80	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	93	1	1274	2	N	-0-					-0-

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
01	0		519	-0-	519	519	2	1	517	2	N	-0-					-0-
02	1916	X	1397	-0-	-519	-0-	2	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	325	-0-	-1690	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	272	-0-	-1678	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	460	-0-	-1555	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	547	-0-	-1403	-0-	547	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3100	X	2306	-0-	-794	-0-	5	1	2301	2	N	-0-					70
02	2552	X	2129	-0-	-423	-0-	3	1	2126	2	N	-0-					70
03	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	2231	2			N	-0-					70
04	2280	X	2012	-0-	-268	-0-	2012	2			N	-0-					70
05	2325	X	1958	-0-	-367	-0-	1958	2			N	-0-					70
06	2220	X	1747	-0-	-473	-0-	1747	2			N	-0-					70

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5780	-0-	-141	-0-	13	1	5767	2	N	-0-					69
02	5539	X	5114	-0-	-425	-0-	8	1	5106	2	N	-0-					69
03	5921	X	5492	-0-	-429	-0-	5492	2			N	-0-					69
04	5730	X	5372	-0-	-358	-0-	5372	2			N	-0-					69
05	5921	X	5574	-0-	-347	-0-	5574	2			N	-0-					69
06	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

01	11563	X	10773	-0-	-790	-0-	636	1	10137	2	N	-0-					2
02	10817	X	9198	-0-	-1619	-0-	553	1	8645	2	N	-0-					2
03	9765	X	9090	-0-	-675	-0-	571	1	8519	2	N	-0-					2
04	10440	X	8248	-0-	-2192	-0-	543	1	7705	2	N	-0-					2
05	10788	X	9386	-0-	-1402	-0-	589	1	8797	2	N	-0-					2
06	10440	X	8775	-0-	-1665	-0-	565	1	8210	2	N	-0-					2

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

01	10912	X	10388	-0-	-524	-0-	613	1	9775	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	9726	-0-	-627	-0-	585	1	9141	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10489	-0-	-578	-0-	659	1	9830	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9948	-0-	-762	-0-	655	1	9293	2	N	-0-					-0-
05	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	679	1	10131	2	N	-0-					-0-
*06	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	671	1	9756	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

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	N	-0-					-0-
02	841	N	835	-0-	-6	-0-	50	1	785	2	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	N	-0-					-0-
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	54	1	765	2	N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	54	1	811	2	N	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	55	1	795	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

01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	957	N	842	-0-	-115	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	899	N	614	-0-	-285	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	670	-0-	-350	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	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

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	Y	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	4774	5944	-0-	1170	B	6511	382	1	5505	2	N	52				165
							57	9								
02	4466	5860	-0-	1394	B	7905	408	1	5402	2	N	45	180	1		30
							50	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7905																
03	4774	6066	-0-	1292	B	9197	435	1	5570	2	N	55				85
							61	9								
04	7500 N	5645	-0-	-1855	B	7342	403	1	5186	2	N	51				136
							56	9								
05	7750 N	5623	-0-	-2127	B	5215	392	1	5190	2	N	37				173
							41	9								
*06	7500 N	5363	-0-	-2137	B	3078	344	1	4999	2	N	18				191
							20	9								

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

01	372 N	227	-0-	-145	-0-	15	1	212	2	N	-0-					17
02	319 N	5	-0-	-314	-0-	5	2			N	-0-					17
03	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					17
04	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					17
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
06	2 N	-0-	-0-	-2	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	465 N	215	-0-	-250	-0-	215	2	N	-0-			9
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

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

01	13981 X	13307	-0-	-674	-0-	29	1	13278	2	N	-0-			18
02	13079 X	12357	-0-	-722	-0-	18	1	12339	2	N	-0-			18
03	13609 X	13128	-0-	-481	-0-	13128	2			N	-0-			18
04	13170 X	12690	-0-	-480	-0-	12690	2			N	-0-			18
05	13299 X	12970	-0-	-329	-0-	12970	2			N	-0-			18
06	12870 X	12488	-0-	-382	-0-	12488	2			N	-0-			18

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

01	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	29	1	13240	2	N	-0-			8
02	12499	X	12032	-0-	-467	-0-	18	1	12014	2	N	-0-			8
03	13361	X	12510	-0-	-851	-0-	12510	2			N	-0-			8
04	12930	X	12093	-0-	-837	-0-	12093	2			N	-0-			8
05	13268	X	12325	-0-	-943	-0-	12325	2			N	-0-			8
06	12840	X	11722	-0-	-1118	-0-	11722	2			N	-0-			8

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	188	1	937	2	N	-0-			-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	220	1	832	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	226	1	882	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	989	-0-	-91	-0-	224	1	765	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	145	1	776	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	137	1	763	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
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

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 3308 - 3310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2018

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	639	-0-	-198	-0-	37	1	602	2	N	-0-					-0-
02	667	N	622	-0-	-45	-0-	41	1	581	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	56	1	781	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	2	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	N	-0-					-0-
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	43	1	683	2	N	-0-					-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

01	5095		5095	-0-	-0-	-0-	296	1	4799	2	N	-0-					-0-
02	4384		4384	-0-	-0-	-0-	286	1	4098	2	N	-0-					-0-
03	5027		5027	-0-	-0-	-0-	334	1	4693	2	N	-0-					-0-
04	4611		4611	-0-	-0-	-0-	303	1	4308	2	N	-0-					-0-
05	4117		4117	-0-	-0-	-0-	268	1	3849	2	N	-0-					-0-
*06	3711		3711	-0-	-0-	-0-	221	1	3490	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-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

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2	EXT	-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

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

01	1085	N	283	-0-	-802	-0-	237	2	46	9	Y	42	75	1			19
02	DLQ G-10		584	-0-	584	584	542	2	42	9	Y	38	37	1			20
03	DLQ G-10		64	-0-	64	648	21	2	43	9	Y	39	36	1			23
04	DLQ G-10		399	-0-	399	1047	370	2	29	9	Y	26					49
05	1150	R	103	-0-	-1047	-0-	64	2	39	9	Y	35					84
*06	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	Y	2	39	1			47

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
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

RAY //CONT.// 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

01	899 N	632	-0-	-267	-0-	618	2	14	9	N	13					141
02	667 N	639	-0-	-28	-0-	569	2	70	9	N	64	180	1			25
03	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					25
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					25
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					25
*06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					25

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					11
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	169	2			N	-0-					11
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					11
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

01	589 N	382	-0-	-207	-0-	316	2	66	9	N	60	183	1			71
02	406 N	240	-0-	-166	-0-	198	2	42	9	N	38					109
03	496 N	428	-0-	-68	-0-	351	2	77	9	N	70					179
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	132					311
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	78					389
*06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	159	361	1			187

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

01	186 N	156	-0-	-30	-0-	112	2	44	9	N	40	180	1			31
02	174 N	35	-0-	-139	-0-	35	2			N	-0-					31
03	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					31
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

01	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

01	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	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

01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	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
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	1457 #	573	-0-	-884	-0-	573	2		N	-0-			-0-
02	754 #	471	-0-	-283	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03	1426 #	770	-0-	-656	-0-	770	2		N	-0-			-0-
04	780 #	571	-0-	-209	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
06	750 #	644	-0-	-106	-0-	644	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	293	-0-	-451	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	464	N	328	-0-	-136	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
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

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

01	2124 N	232	-0-	-1892	-0-	219	2	13	9	Y	12	12	1	5
02	290 N	224	-0-	-66	-0-	213	2	11	9	Y	10	9	1	6
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	35	2	6	9	Y	5	6	1	5
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	4	1	1
*05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1	1
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. -A- WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6834

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	239	2	163	9	Y	148	181	1			86
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	325	2	102	9	Y	93	120	1			59
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	229	2	243	9	Y	221	193	1			87
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	239	2	194	9	Y	176	144	1			119
*05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	148	2	158	9	Y	144	126	1			137
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	181	2	229	9	Y	208	266	1			79

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
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

CLR GAUGING CORP. 161338
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

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

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	11159	-0-	11159	26927	11103	2	56	9	Y	51	46	1			5
02	0	14880	-0-	14880	41807	14880	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	11970	14996	-0-	3026	44833	14996	2			Y	-0-					-0-
04	17100	20435	-0-	3335	48168	20367	2	68	9	Y	62	55	1			7
05	20435	14384	-0-	-6051	42117	14292	2	92	9	Y	84	84	1			7
*06	17100	3050	-0-	-14050	28067	3050	2			Y	-0-	6	1			1

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
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

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
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-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	1580	-0-	-1520	2822	1580	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	1097	-0-	-1803	1019	1097	2			Y	-0-					-0-
03	2178 N	1159	-0-	-1019	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
04	1530 N	1080	-0-	-450	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	853	-0-	-325	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	932	-0-	-178	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	190	2	432	9	N	393	401	1			94
02	551 N	475	-0-	-76	B	-0-	135	2	340	9	N	309	341	1			62
03	310 N	194	-0-	-116	B	-0-	38	2	156	9	N	142	170	1			34
04	570 N	250	-0-	-320	B	-0-	77	2	173	9	N	157	47	1			144
05	496 N	244	-0-	-252	B	-0-	61	2	183	9	N	166	221	1			89
*06	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	98	2	95	9	N	86	150	1			25

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

01	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	145 N	142	-0-	-3	B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	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

01	3873	3657	-0-	-216	-0-	168	1	3475	2	N	13						49
						14	9										
02	2900 N	3167	-0-	267	267	156	1	2993	2	N	16						65
						18	9										
03	3100 N	3769	-0-	669	936	186	1	3566	2	N	15						80
						17	9										
04	5006	3475	-0-	-1531	-0-	168	1	3294	2	N	12						92
						13	9										
05	4460	3718	-0-	-742	-0-	186	1	3523	2	N	8						100
						9	9										
*06	4166	3523	-0-	-643	-0-	180	1	3334	2	N	8						108
						9	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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	6944 X	5539	-0-	-1405	B	-0-	539	1	4629	2	N	337	354	1	1	8		147
							371	9										
02	6090 X	5163	-0-	-927	B	-0-	505	1	4305	2	N	321	379	1				89
							353	9										
03	6231 X	5356	-0-	-875	B	-0-	539	1	4491	2	N	296	180	1				205
							326	9										
04	5670 X	5225	-0-	-445	B	-0-	522	1	4361	2	N	311	357	1				159
							342	9										
05	5797 X	1523	-0-	-4274	B	-0-	1415	2	108	9	N	98						257
*06	5389 X	5389	-0-	-0-	B	-0-	505	1	4589	2	N	268	365	1				160
							295	9										

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
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-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
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-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
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-

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
01	310	N	711	-0-	401 B	-1461166	93	1	618	2	Y	-0-			89
02	261	N	312	-0-	51 B	-1461115	52	1	260	2	Y	-0-			89
03	651	N	315	-0-	-336 B	-1461115	50	1	265	2	Y	-0-			89
04	690	N	328	-0-	-362 B	-1461115	54	1	274	2	Y	-0-			89
05	341	N	184	-0-	-157 B	-1461115	14	1	170	2	Y	-0-			89
06	300	N	492	-0-	192 B	-1460923	4	1	488	2	Y	-0-			89

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

01	4147	X	4147	-0-	-0- B	-0-	540	1	3607	2	N	-0-			41
02	3923	X	3923	-0-	-0- B	-0-	651	1	3272	2	N	-0-			41
03	4278	X	4278	-0-	-0- B	-0-	683	1	3595	2	N	-0-			41
04	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	652	1	3338	2	N	-0-			41
05	1798	X	1066	-0-	-732 B	-0-	82	1	984	2	N	-0-			41
06	1740	X	188	-0-	-1552 B	-0-	2	1	186	2	N	-0-			41

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

01	3348	X	1979	-0-	-1369 B	-0-	258	1	1721	2	N	-0-			70
02	3132	X	2189	-0-	-943 B	-0-	362	1	1818	2	N	8			78
							9	9							
03	2697	X	1333	-0-	-1364 B	-0-	213	1	1120	2	N	-0-			78
04	2400	X	1528	-0-	-872 B	-0-	249	1	1275	2	N	4			82
							4	9							
05	2449	X	1325	-0-	-1124 B	-0-	101	1	1224	2	N	-0-			82
06	2250	X	2047	-0-	-203 B	-0-	17	1	2029	2	N	1			83
							1	9							

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

01	1054	N	1053	-0-	-1 B	-0-	137	1	916	2	Y	-0-			60
02	957	N	792	-0-	-165 B	-0-	131	1	661	2	Y	-0-			60
03	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	158	1	831	2	Y	-0-			60
04	990	N	851	-0-	-139 B	-0-	139	1	712	2	Y	-0-			60
05	837	N	506	-0-	-331 B	-0-	39	1	467	2	Y	-0-			60
06	960	N	622	-0-	-338 B	-0-	5	1	617	2	Y	-0-			60

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		7	-0-	7 B	7	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		34	-0-	34 B	41	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		25	-0-	25 B	66	25	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		30	-0-	30 B	96	30	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		20	-0-	20 B	116	20	2			Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
01	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	84	1	562	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	548	-0-	-32 B	-0-	91	1	457	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	98	1	517	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	507	-0-	-123 B	-0-	83	1	424	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	473	-0-	-116 B	-0-	36	1	437	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	496	-0-	-104 B	-0-	4	1	492	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	20	1	1612	2	N	10			105
							11	9							
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-			105
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	20	1	1932	2	N	3			108
							3	9							
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	20	1	2119	2	N	8			116
							9	9							
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	15	1	1709	2	N	19			135
							21	9							
06	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	15	1	1683	2	N	13			148
							14	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	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
*07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					53
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					53
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					64
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					64
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					64
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					64
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					64
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ROCHE (-B-) 77538 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
ROCHE, K.D. -A- WELL #: 10 RRCID -> 286631 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6730 - 6740

01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	999	1	2652	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	892	-0-	-2327	-0-	299	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1362	-0-	-3009	-0-	291	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	2009	-0-	-2221	-0-	881	1	1128	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

01	651	N	463	-0-	-188	-0-	127	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	285	-0-	-324	-0-	96	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	104	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	253	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

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

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
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.	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

01	7207 X	7207	-0-	-0-	B	-0-	320	1	6691	2	N	178	175	1		385
							196	9								
02	7942 X	7942	-0-	-0-	B	-0-	316	1	7428	2	N	180	190	1		375
							198	9								
03	12906 X	12906	-0-	-0-	B	-0-	424	1	12220	2	N	238	375	1		238
							262	9								
04	10733 X	10733	-0-	-0-	B	-0-	651	1	9922	2	N	145				383
							160	9								
05	9429 X	9429	-0-	-0-	B	-0-	700	1	8609	2	N	109				492
							120	9								
*06	8917 X	8917	-0-	-0-	B	-0-	667	1	8170	2	N	73	352	1		213
							80	9								

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

01	9279 X	9279	-0-	-0-	B	-0-	417	1	8739	2	N	112	170	1		91
							123	9								
02	8539 X	8539	-0-	-0-	B	-0-	343	1	8051	2	N	132				223
							145	9								
03	10112 X	10112	-0-	-0-	B	-0-	336	1	9673	2	N	94	167	1		150
							103	9								
04	3990 X	48	-0-	-3942	B	-0-	3	1	45	2	N	-0-				150
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	B	-0-					N	-0-				150
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	B	-0-					N	-0-				150

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2683	-0-	-386 B	-0-	122	1	2561	2	N	-0-					64
02	2871	X	1856	-0-	-1015 B	-0-	76	1	1780	2	N	-0-					64
03	2852	X	2646	-0-	-206 B	-0-	89	1	2557	2	N	-0-					64
04	2670	X	2528	-0-	-142 B	-0-	156	1	2372	2	N	-0-					64
05	2697	X	2666	-0-	-31 B	-0-	200	1	2466	2	N	-0-					64
*06	2685	X	2685	-0-	-0- B	-0-	203	1	2482	2	N	-0-					64

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

01	0	N	965	-0-	965 B	-88207	965	2			N	-0-					56
02	0	N	380	-0-	380 B	-87827	380	2			N	-0-					56
03	1302	N	721	-0-	-581 B	-87827	679	2	42	9	N	38	38	1			56
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-87827					N	1					57
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-87827					N	-0-					57
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-87827					N	-0-					57

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT		-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
01	3764	3184	-0-	-580	-0-	3174	2	10	9	Y	9					161
02	2726	2466	-0-	-260	-0-	2453	2	13	9	Y	12					173
03	3078	2996	-0-	-82	-0-	2974	2	22	9	Y	20					193
04	2820	2636	-0-	-184	-0-	2629	2	7	9	Y	6					199
05	3458	3186	-0-	-272	-0-	3164	2	22	9	Y	20					219
*06	3862	3341	-0-	-521	-0-	3340	2	1	9	Y	1	144	1			76

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	N	-0-					45
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	113	1	570	2	N	-0-					45
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	130	1	682	2	N	-0-					45
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	136	1	694	2	N	-0-					45
05	527 N	231	-0-	-296	-0-	18	1	213	2	N	-0-					45
06	510 N	324	-0-	-186	-0-	3	1	321	2	N	-0-					45

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	87	1	581	2	N	21	180	1			28
						23	9									
02	725 N	704	-0-	-21	-0-	112	1	564	2	N	25					53
						28	9									
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	103	1	542	2	N	14					67
						15	9									
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	122	1	624	2	N	18					85
						20	9									
05	744 N	218	-0-	-526	-0-	17	1	201	2	N	-0-					85
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	6	1	663	2	N	54					139
						59	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

01	124 N	91	-0-	-33	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7697	3	76	9	N	69	69	8			37
02	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10217	3	50	9	N	45	39	8			43
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8020	3	53	9	N	48	48	8			43
04	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7722	3	56	9	N	51	51	8			43
*05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8023	3	72	9	N	65	65	8			43
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					43

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13065	-0-	-854	-0-	12891	3	174	9	N	158	75	8			210
02	13021	X	10565	-0-	-2456	-0-	10459	3	106	9	N	96	183	1	41	8	82
03	13516	X	12064	-0-	-1452	-0-	11900	3	164	9	N	149	51	8			180
04	13080	X	12172	-0-	-908	-0-	12051	3	121	9	N	110	158	1	54	8	78
05	13516	X	12395	-0-	-1121	-0-	12232	3	163	9	N	148	69	8			157
06	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					157

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6776	-0-	-1997	-0-	6696	3	80	9	N	73	53	8			70
02	8207	X	6324	-0-	-1883	-0-	6283	3	41	9	N	37	29	8			78
03	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7545	3	55	9	N	50	37	8			91
04	8100	X	7359	-0-	-741	-0-	7296	3	63	9	N	57	39	8			109
05	8215	X	7573	-0-	-642	-0-	7495	3	78	9	N	71	50	8			130
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					130

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

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

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	#	5787	-0-	-103	-0-	5703	3	84	9	N	76	2	8			184
02	5597	#	4692	-0-	-905	-0-	4634	3	58	9	N	53	178	1	1	8	58
03	5983	#	5479	-0-	-504	-0-	5398	3	81	9	N	74	2	8			130
04	5790	#	5218	-0-	-572	-0-	5159	3	59	9	N	54	2	8			182
05	5921	#	5190	-0-	-731	-0-	5129	3	61	9	N	55	178	1	2	8	57
06	5610	#	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					57

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018 - PLUGGED 09/13/18

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	1	N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	1	N	-0-			-0-
03	496 N	260	-0-	-236	-0-	260	1	N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	1	N	-0-			-0-
*06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-					-0-
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	270	1			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			N	-0-					-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	560	-0-	-2199	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	723	-0-	-1858	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1204	-0-	-1076	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	469	-0-	-616	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	110	-0-	-1990	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.//CONT.// 424737
DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
02	132 N	-0-	-0-	-132	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2020

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) //CONT.// 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716				Y	NO RPT			10
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

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

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

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
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

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
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

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

01	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1220	2	194	9	N	176	188	1			607
02	1450 N	1255	-0-	-195	-0-	1053	2	202	9	N	184	182	1			609
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1500	2	295	9	N	268	187	1			690
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1369	2	260	9	N	236	377	1			549
*05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1532	2	210	9	N	191	191	1			549
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					549

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

01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	260	2	N	1					160
						1	9									
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	30	1	161	2	N	9	169	1			-0-
						10	9									
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	95	1	497	2	N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	N	-0-					-0-
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	63	1	315	2	N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	94	1	314	2	N	-0-					135
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	51	1	277	2	N	-0-					135
03	372 N	212	-0-	-160	-0-	45	1	167	2	N	-0-					135
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	137	1	719	2	N	-0-					135
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	59	1	399	2	N	-0-					135
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	103	1	515	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	82	1	271	2	N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	2	N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	327	2	N	-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	61	1	417	2	N	-0-					-0-
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	64	1	321	2	N	-0-					-0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	54	1	179	2	N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	96	1	501	2	N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	2	N	-0-					-0-
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	101	1	499	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

01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	452	1	4012	2	N	-0-					54
02	2900 N	4141	-0-	1241	1241	436	1	3705	2	N	-0-					54
03	3100 N	3654	-0-	554	1795	464	1	3190	2	N	-0-					54
04	5255 X	3460	-0-	-1795	-0-	339	1	3121	2	N	-0-					54
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	339	1	3229	2	N	-0-					54
06	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	422	1	2281	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

01	496	N	492	-0-	-4	-0-	52	1	440	2	N	-0-		77
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	54	1	434	2	N	-0-		77
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	N	-0-		77
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	44	1	405	2	N	-0-		77
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	44	1	421	2	N	-0-		77
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	61	1	313	2	N	-0-		77

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

01	1023	N	714	-0-	-309	-0-	72	1	642	2	N	-0-		27
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	78	1	665	2	N	-0-		27
03	51	N	-0-	-0-	-51	-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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	1170	2	N	-0-		-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1068	2	N	-0-		-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	146	1	1000	2	N	-0-		-0-
04	1200	N	750	-0-	-450	-0-	73	1	677	2	N	-0-		-0-
05	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	73	1	997	2	N	-0-		-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	138	1	746	2	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
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

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2698	-0-	-340 B	-0-	101	1	2597	2	Y	-0-			-0-
02	2842	X	2513	-0-	-329 B	-0-	102	1	2411	2	Y	-0-			-0-
03	2883	X	1851	-0-	-1032 B	-0-	61	1	1790	2	Y	-0-			-0-
04	2966	X	2966	-0-	-0- B	-0-	93	1	2873	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	1913	-0-	-970 B	-0-	62	1	1851	2	Y	-0-			-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

01	2666	X	275	-0-	-2391 B	-0-	10	1	265	2	Y	-0-			-0-
02	2494	X	241	-0-	-2253 B	-0-	10	1	231	2	Y	-0-			-0-
03	911	X	911	-0-	-0- B	-0-	30	1	881	2	Y	-0-			-0-
04	1251	X	1251	-0-	-0- B	-0-	39	1	1212	2	Y	-0-			-0-
05	496	X	400	-0-	-96 B	-0-	13	1	387	2	Y	-0-			-0-
06	270	X	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

01	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	55	1	1412	2	N	-0-			-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	75	1	1771	2	N	-0-			-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	45	1	1338	2	N	-0-			-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	56	1	1721	2	N	-0-			-0-
*05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	58	1	1738	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

01	17967	X	17967	-0-	-0- B	-0-	673	1	17286	2	Y	7			39
							8	9							
02	19401	X	18079	-0-	-1322 B	-0-	734	1	17338	2	Y	6			45
							7	9							
03	20677	X	18791	-0-	-1886 B	-0-	617	1	18167	2	Y	6			51
							7	9							
04	20010	X	18996	-0-	-1014 B	-0-	595	1	18393	2	Y	7			58
							8	9							
05	20150	X	17025	-0-	-3125 B	-0-	552	1	16466	2	Y	6			64
							7	9							
06	18690	X	NO RPT	-0-	-18690 B	-0-					Y	NO RPT			64

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

01	5983	X	4632	-0-	-1351 B	-0-	174	1	4458	2	N	-0-			59
02	4611	X	4142	-0-	-469 B	-0-	168	1	3974	2	N	-0-			59
03	5480	X	5480	-0-	-0- B	-0-	180	1	5300	2	N	-0-			59
04	5957	X	5957	-0-	-0- B	-0-	187	1	5770	2	N	-0-			59
*05	6536	X	6536	-0-	-0- B	-0-	212	1	6324	2	N	-0-			59
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470 B	-0-					N	NO RPT			59

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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
01	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	68	1	1756	2	N	4					177
							4	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	71	1	1684	2	N	4					181
							4	9									
03	1767	N	1231	-0-	-536 B	-0-	40	1	1187	2	N	4					185
							4	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	48	1	1468	2	N	4					189
							4	9									
*05	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	43	1	1279	2	N	4					193
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					193

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

01	6668	X	6668	-0-	-0- B	-0-	250	1	6418	2	Y	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0- B	-0-	268	1	6322	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7146	-0-	-108 B	-0-	235	1	6911	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6862	-0-	-158 B	-0-	215	1	6647	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6917	-0-	-337 B	-0-	224	1	6693	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

01	6160	X	6160	-0-	-0- B	-0-	230	1	5901	2	Y	26					102
							29	9									
02	5800	X	2339	-0-	-3461 B	-0-	94	1	2216	2	Y	26					128
							29	9									
03	5332	X	2722	-0-	-2610 B	-0-	89	1	2604	2	Y	26					154
							29	9									
04	5737	X	5737	-0-	-0- B	-0-	179	1	5529	2	Y	26					180
							29	9									
05	6138	X	1844	-0-	-4294 B	-0-	59	1	1757	2	Y	25					205
							28	9									
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970 B	-0-					Y	NO RPT					205

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

01	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	61	1	1577	2	N	12					144
							13	9									
02	2001	N	1870	-0-	-131 B	-0-	75	1	1782	2	N	12					156
							13	9									
03	2480	N	2098	-0-	-382 B	-0-	69	1	2016	2	N	12					168
							13	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	75	1	2332	2	N	12					180
							13	9									
*05	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	76	1	2268	2	N	12					192
							13	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					192

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	4	-0-	-275 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	261 X	130	-0-	-131 B	-0-	5	1	125	2	N	-0-			-0-
03	543 X	543	-0-	-0- B	-0-	18	1	525	2	N	-0-			-0-
04	463 X	463	-0-	-0- B	-0-	15	1	448	2	N	-0-			-0-
05	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
06	120 X	NO RPT	-0-	-120 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. 867578
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5604	-0-	-534	-0-	5567	3	37	9	N	34					108
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5851	3	32	9	N	29					137
03	6076	X	6062	-0-	-14	-0-	6022	3	40	9	N	36					173
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5483	3	64	9	N	58					231
05	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	5842	3	22	9	N	20					251
06	6090	X	5435	-0-	-655	-0-	5402	3	33	9	N	30					281

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15225	2	39	9	N	35					143
02	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14360	2	138	9	N	125	193	1			75
03	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	15719	2	76	9	N	69					144
04	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14243	2	119	9	N	108	164	1			88
05	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15444	2	56	9	N	51					139
*06	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14504	2	4	9	N	4					143

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
J.W. SERVICE COMPANY 427288
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128318	X	128318	-0-	-0-	-0-	128318	2			N	-0-					-0-
02	106438	X	106438	-0-	-0-	-0-	106438	2			N	-0-					-0-
03	103263	X	103263	-0-	-0-	-0-	103263	2			N	-0-					-0-
04	99649	X	99649	-0-	-0-	-0-	99649	2			N	-0-					-0-
05	104194	X	104194	-0-	-0-	-0-	104194	2			N	-0-					-0-
*06	98759	X	98759	-0-	-0-	-0-	98759	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	18321 #	16950	-0-	-1371	-0-	1740	1	15210	2	N	-0-			-0-
02	16559 #	15389	-0-	-1170	-0-	1680	1	13709	2	N	-0-			-0-
03	17267 #	16360	-0-	-907	-0-	1686	1	14674	2	N	-0-			-0-
04	16710 #	15100	-0-	-1610	-0-	1666	1	13434	2	N	-0-			-0-
05	16957 #	13897	-0-	-3060	-0-	1668	1	12229	2	N	-0-			-0-
06	16410 #	12134	-0-	-4276	-0-	1707	1	10427	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

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

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

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

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
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-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	1736 X	31	-0-	-1705	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-

WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			160
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			160
03	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	2		Y	-0-			160
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241				Y	-0-			160
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241				Y	-0-			160
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	241				Y	NO RPT			160

SHERIFF (9400) //CONT.// 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 040597
WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	3097	-0-	3097	17537	2945	2	152	9	Y	138					1179
02	DLQ G-10	3573	-0-	3573	21110	3434	2	139	9	Y	126	357	1			948
03	23110 X	2000	-0-	-21110	-0-	1872	2	128	9	Y	116	177	1			887
04	2970 X	2403	-0-	-567	-0-	2298	2	105	9	Y	95	111	1			871
05	3100 X	2455	-0-	-645	-0-	2364	2	91	9	Y	83					954
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					954

WELDER WELL #: 8 RRCID -> 286101 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9913 - 10331

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	105	2	21 9	Y	19			122
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	897	2	18 9	Y	16			138
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	77	2	18 9	Y	16			154
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			154
05	992 N	1	-0-	-991	-0-	1	2		Y	-0-			154
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			154

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2020 - P/A 01/19/20										

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2020 - P/A 01/19/20										

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			19
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
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

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					160
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	1			N	-0-					160
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					160
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					160
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					160
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	874	1	6129	2	N	145	179	1			17
							160	9									
02	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	814	1	6274	2	N	83					100
							91	9									
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	818	1	6352	2	N	108	180	1			28
							119	9									
04	7020	X	5748	-0-	-1272	-0-	468	1	5119	2	N	146					174
							161	9									
*05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	757	1	7343	2	N	178					352
							196	9									
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					352

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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-

SLIVA (4000 SAND) 84105 868 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SCHILLING-HOMESTEAD WELL #: 1 RRCID -> 284294 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3142 - 3715

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
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

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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
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

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

01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					162
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

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

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	162	1			75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	60	1	5026	2	N	218	177	1			150
							240	9									
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	60	1	5517	2	N	180	180	1			150
							198	9									
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	100	1	9749	2	N	316					466
							348	9									
04	2400	X	507	-0-	-1893	-0-	5	1	491	2	N	10	359	1			117
							11	9									
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	21					138
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					138

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23963	X	12548	-0-	-11415	-0-	12388	2	160	9	N	145	359	1			59
02	22417	X	563	-0-	-21854	-0-	545	2	18	9	N	16					75
03	23963	X	13455	-0-	-10508	-0-	100	1	13117	2	N	216					291
							238	9									
04	23190	X	1276	-0-	-21914	-0-	5	1	1251	2	N	18	170	1			139
							20	9									
05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	4					143
06	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					143

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2		N	-0-			-0-
04	810 N	569	-0-	-241	-0-	569	2		N	-0-			-0-
05	713 N	542	-0-	-171	-0-	542	2		N	-0-			-0-
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2		N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
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-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	114	-0-	114	114	30	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	118	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

01	62 N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	14	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	Y	-0-					-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	28	1	74	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625 X	10537	-0-	-1088	-0-	2797	1	7740	2	Y	-0-			7
02	10991 X	9056	-0-	-1935	-0-	2579	1	6477	2	Y	-0-			7
03	11935 X	10663	-0-	-1272	-0-	2820	1	7843	2	Y	-0-			7
04	11550 X	10682	-0-	-868	-0-	2797	1	7885	2	Y	-0-			7
05	11935 X	10918	-0-	-1017	-0-	2944	1	7974	2	Y	-0-			7
*06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	2657	1	6910	2	Y	-0-			7

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	341	1	945	2	Y	-0-			-0-
02	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	346	1	868	2	Y	-0-			-0-
03	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	275	1	764	2	Y	-0-			-0-
04	1230 X	933	-0-	-297	-0-	244	1	689	2	Y	-0-			-0-
05	1302 X	858	-0-	-444	-0-	231	1	627	2	Y	-0-			-0-
*06	1260 X	576	-0-	-684	-0-	160	1	416	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2622	-0-	2622	5545	667	1	1846	2	Y	99	184	1			103
						109	9									
02	2100 N	2121	-0-	21	5566	583	1	1463	2	Y	68					171
						75	9									
03	3100 N	2575	-0-	-525	5041	658	1	1830	2	Y	79	174	1			76
						87	9									
04	3000 N	2519	-0-	-481	4560	643	1	1812	2	Y	58					134
						64	9									
05	3100 N	2531	-0-	-569	3991	664	1	1800	2	Y	61	171	1			24
						67	9									
*06	3000 N	2271	-0-	-729	3262	609	1	1583	2	Y	72					96
						79	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

01	DLQ G-10	406	-0-	406	885	108	1	298	2	Y	-0-					11
02	1311 N	426	-0-	-885	-0-	121	1	305	2	Y	-0-					11
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	85	1	238	2	Y	-0-					11
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	164	1	461	2	Y	-0-					11
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	187	1	507	2	Y	-0-					11
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	154	1	401	2	Y	-0-					11

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	417	1	1155	2	N	-0-					44
02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	373	1	937	2	N	-0-					44
03	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	368	1	1023	2	N	-0-					44
04	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	316	1	891	2	N	-0-					44
05	868 X	868	-0-	-0-	-0-	234	1	634	2	N	-0-					44
*06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	123	1	320	2	N	-0-					44

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					107
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					107
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-					107
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	-0-					107
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	N	-0-					107
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	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
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	138	1	2702	2	Y	21					52
							23	9									
02	2494	N	2408	-0-	-86	-0-	138	1	2258	2	Y	11					63
							12	9									
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	170	1	2280	2	Y	15	46	1			32
							17	9									
04	2760	N	2182	-0-	-578	-0-	192	1	1970	2	Y	18					50
							20	9									
05	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	242	1	2238	2	Y	10	15	1			45
							11	9									
06	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	297	1	1987	2	Y	13					58
							14	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
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	18					32
							20	9									
02	696	N	200	-0-	-496	-0-	11	1	186	2	Y	3					35
							3	9									
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	19	1	253	2	Y	4	26	1			13
							4	9									
04	690	N	559	-0-	-131	-0-	49	1	506	2	Y	4					17
							4	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	398	2	Y	2	7	1			12
							2	9									
06	690	X	351	-0-	-339	-0-	45	1	304	2	Y	2					14
							2	9									

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

01	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					146
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					146
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	N	-0-					146
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	2	N	-0-					146
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	2	N	-0-	118	1			28
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	N	-0-					28

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	N	-0-					3
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					3
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					3
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	1					4
							1	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	N	1	4	1			1
							1	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	35	1	231	2	N	1					2
							1	9									

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	488	1	9541	2	Y	40					116
							44	9									
02	5974	X	5752	-0-	-222	-0-	330	1	5382	2	Y	36					152
							40	9									
03	6386	X	6050	-0-	-336	-0-	417	1	5603	2	Y	27	106	1			73
							30	9									
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	777	1	7950	2	Y	50					123
							55	9									
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	653	1	6043	2	Y	32	40	1			115
							35	9									
06	9750	X	6915	-0-	-2835	-0-	892	1	5970	2	Y	48					163
							53	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

01	7750		4277	-0-	-3473	8879	4277	2			N	-0-					-0-
02	7250		3006	-0-	-4244	4635	3006	2			N	-0-					-0-
03	7750		3157	-0-	-4593	42	3157	2			N	-0-					-0-
04	7350		2425	-0-	-4925	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	7595		549	-0-	-7046	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	7350		1681	-0-	-5669	-0-	1681	2			N	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8130		7165	-0-	-965	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	7714		6757	-0-	-957	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7694		7397	-0-	-297	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	6900		6703	-0-	-197	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	7406		7268	-0-	-138	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
06	6900		6826	-0-	-74	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	169	1	177	2	Y	-0-					23
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	158	1	206	2	Y	-0-					23
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	62	1	204	2	Y	2					25
						2	9									
04	300 N	58	-0-	-242	-0-	16	1	42	2	Y	-0-					25
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					25
06	270 N	-0-	-0-	-270	-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

01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					23
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-					23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					23

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

01	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	308	1	4237	2	N	119					172
						131	9									
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	267	1	3400	2	N	33					205
						36	9									
03	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	149	1	2145	2	N	39	147	1			97
						43	9									
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	5	73	1			29
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					29
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					29

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
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
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	263	1	4474	2	N	3	163	1			35
							3	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	260	1	4255	2	N	-0-					35
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	264	1	4588	2	N	-0-					35
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	408	1	4528	2	N	-0-					35
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	380	1	4608	2	N	-0-					35
*06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	590	1	3951	2	N	-0-					35

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5766	X	4853	-0-	-913	-0-	329	1	4345	2	N	163	310	1			153
							179	9									
02	5394	X	4633	-0-	-761	-0-	291	1	4000	2	N	311	184	1			280
							342	9									
03	5766	X	4766	-0-	-1000	-0-	276	1	4286	2	N	185	177	1			288
							204	9									
04	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	320	1	3579	2	N	168	381	1			75
							185	9									
05	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	327	1	4025	2	N	183					258
							201	9									
06	4710	X	3922	-0-	-788	-0-	449	1	3282	2	N	174					432
							191	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

01	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	165	1	2383	2	N	-0-					61
02	3828	X	2567	-0-	-1261	-0-	125	1	2442	2	N	-0-					61
03	4092	X	1974	-0-	-2118	-0-	103	1	1871	2	N	-0-					61
04	3960	X	2190	-0-	-1770	-0-	143	1	2047	2	N	-0-					61
05	2759	X	2239	-0-	-520	-0-	151	1	2088	2	N	-0-					61
06	2670	X	1087	-0-	-1583	-0-	146	1	941	2	N	-0-					61

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	117	1	1747	2	N	114					232
							125	9									
02	1914	N	1876	-0-	-38	-0-	117	1	1651	2	N	98	189	1			141
							108	9									
03	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					141
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	147	1	1737	2	N	87	133	1			95
							96	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	141	1	1789	2	N	105					200
							116	9									
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	241	1	1699	2	N	72	177	1			95
							79	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	2	40	1			107
							2	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	N	-0-					107
03	403	N	168	-0-	-235	-0-	10	1	158	2	N	-0-					107
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	80	1			27
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

01	7285	X	6358	-0-	-927	-0-	6226	2	132	9	N	120					324
02	6815	X	5654	-0-	-1161	-0-	5654	2			N	-0-					324
03	6944	X	5577	-0-	-1367	-0-	5577	2			N	-0-					324
04	5850	X	4360	-0-	-1490	-0-	4360	2			N	-0-					324
05	6355	X	4380	-0-	-1975	-0-	4380	2			N	-0-	183	1			141
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					141

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	885	1	926	2	Y	12					142
							13	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	726	1	945	2	Y	6					148
							7	9									
03	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	251	1	823	2	Y	9					157
							10	9									
04	1620	N	502	-0-	-1118	-0-	141	1	361	2	Y	-0-					157
05	1674	N	91	-0-	-1583	-0-	40	1	51	2	Y	-0-					157
06	1050	N	287	-0-	-763	-0-	63	1	217	2	Y	6					163
							7	9									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206

PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	140	1	2442	2	N	157	190	1			110
						173	9									
02	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	139	1	2267	2	N	152	184	1			78
						167	9									
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	140	1	2436	2	N	155	188	1			45
						171	9									
04	2610 N	2554	-0-	-56	-0-	194	1	2210	2	N	136	148	1			33
						150	9									
05	2697 N	2511	-0-	-186	-0-	181	1	2192	2	N	125					158
						138	9									
06	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	283	1	2014	2	N	132	180	1			110
						145	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

01	14880	X	14306	-0-	-574	-0-	725	1	13581	2	N	-0-					110
02	13920	X	12822	-0-	-1098	-0-	725	1	12097	2	N	-0-					110
03	14291	X	13998	-0-	-293	-0-	773	1	13225	2	N	-0-					110
04	13830	X	12907	-0-	-923	-0-	1051	1	11852	2	N	4	88	1			26
							4	9									
05	14291	X	14234	-0-	-57	-0-	1141	1	13093	2	N	-0-					26
06	13830	X	10507	-0-	-3323	-0-	890	1	9617	2	N	-0-					26

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

01	3875	X	3485	-0-	-390	-0-	190	1	3295	2	N	-0-					27
02	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	187	1	3102	2	N	-0-					27
03	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	190	1	3311	2	N	-0-					27
04	3510	X	3243	-0-	-267	-0-	268	1	2975	2	N	-0-					27
05	3627	X	3563	-0-	-64	-0-	278	1	3285	2	N	-0-					27
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	414	1	2980	2	N	-0-					27

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
02	261	N	13	-0-	-248	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					8
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					8
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	291	1	1121	2	Y	-0-					8
02	1247	N	1174	-0-	-73	-0-	246	1	928	2	Y	-0-					8
03	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	247	1	1009	2	Y	-0-					8
04	1350	N	1096	-0-	-254	-0-	246	1	848	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	95	1	1198	2	Y	-0-					1
06	1230	N	976	-0-	-254	-0-	3	1	973	2	Y	-0-					1

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					8
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	2	Y	-0-					8
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119	2	Y	-0-					8
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	18	1	62	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					8
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					8
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					8
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	9	1			1
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	261	N	-0-	-0-	-261	-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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

01	961	N	725	-0-	-236	-0-	18	1	699	2	Y	7	19	1			7
							8	9									
02	841	N	478	-0-	-363	-0-	37	1	380	2	Y	55					62
							61	9									
03	992	N	690	-0-	-302	-0-	43	1	643	2	Y	4					66
							4	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	10	1	711	2	Y	-0-					66
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	2	Y	-0-					66
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	1	1	643	2	Y	-0-	57	1			9

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	4939	-0-	-641	-0-	123	1	4801	2	Y	14	160	1			17
						15	9									
02	T. A.	2207	-0-	2207	2207	189	1	1965	2	Y	48					65
						53	9									
03	T. A.	4492	-0-	4492	6699	282	1	4186	2	Y	22					87
						24	9									
04	T. A.	4730	-0-	4730	11429	65	1	4640	2	Y	23					110
						25	9									
05	T. A.	5082	-0-	5082	16511	11	1	5045	2	Y	24					134
						26	9									
06	T. A.	4758	-0-	4758	21269	9	1	4743	2	Y	5	115	1			24
						6	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

01	155 N	153	-0-	-2	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	2	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

01	5828 X	5703	-0-	-125	-0-	1175	1	4528	2	Y	-0-					8
02	5452 X	4683	-0-	-769	-0-	981	1	3702	2	Y	-0-					8
03	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	1048	1	4289	2	Y	-0-					8
04	5520 X	4528	-0-	-992	-0-	1019	1	3507	2	Y	2	9	1			1
						2	9									
05	5704 X	311	-0-	-5393	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					1
06	5520 X	1136	-0-	-4384	-0-	3	1	1133	2	Y	-0-					1

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	675	1	2600	2	Y	-0-					8
02	3045 X	3012	-0-	-33	-0-	631	1	2381	2	Y	-0-					8
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	633	1	2589	2	Y	-0-					8
04	3180 X	1765	-0-	-1415	-0-	397	1	1366	2	Y	2	9	1			1
						2	9									
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					1
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					1

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	1471	1	5669	2	Y	-0-					8
02	6583	X	5693	-0-	-890	-0-	1192	1	4501	2	Y	-0-					8
03	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	1246	1	5098	2	Y	-0-					8
04	6900	X	6595	-0-	-305	-0-	1485	1	5108	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					1
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					1

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	43	1	165	2	Y	-0-					8
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	Y	-0-					8
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	2	Y	-0-					8
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	30	1	105	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

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
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	23	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	29	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	19	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	118	1	912	2	N	-0-					18
02	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	119	1	933	2	N	-0-					18
03	1116	N	1051	-0-	-65 B	-0-	116	1	935	2	N	-0-					18
04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	108	1	903	2	N	-0-					18
05	1116	N	891	-0-	-225 B	-0-	107	1	784	2	N	-0-					18
06	1020	N	951	-0-	-69 B	-0-	117	1	834	2	N	-0-					18

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	624	-0-	-120 B	-0-	72	1	552	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	70	1	558	2	N	-0-					-0-
03	775	N	646	-0-	-129 B	-0-	71	1	575	2	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	74	1	623	2	N	-0-					-0-
05	682	N	447	-0-	-235 B	-0-	54	1	393	2	N	-0-					-0-
06	630	N	164	-0-	-466 B	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	578	-0-	-445 B	-0-	65	1	501	2	N	11					159
							12	9									
02	754	N	631	-0-	-123 B	-0-	70	1	558	2	N	3					162
							3	9									
03	806	N	688	-0-	-118 B	-0-	76	1	608	2	N	4					166
							4	9									
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	81	1	673	2	N	8					174
							9	9									
05	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	72	1	526	2	N	6					180
							7	9									
*06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	93	1	661	2	N	5	175	1			10
							6	9									

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33895	X	33895	-0-	-0- B	-0-	33105	2	790	9	N	718	553	1			180
02	34596	X	34596	-0-	-0- B	-0-	33845	2	751	9	N	683	740	1			123
03	23823	X	23823	-0-	-0- B	-0-	23431	2	392	9	N	356	188	1			291
04	7920	X	7724	-0-	-196 B	-0-	7474	2	250	9	N	227					518
05	8184	X	6536	-0-	-1648 B	-0-	6496	2	40	9	N	36					554
*06	14532	X	14532	-0-	-0- B	-0-	14266	2	266	9	N	242	180	1			616

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					234
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					234
03	403	X	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-	178	1			56
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					56

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-17071					N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406 B	-17071					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-17071					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17071					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17071					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17071					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
01	7295	R	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
02	6786	#	6759	-0-	-27	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
03	7254	#	6959	-0-	-295	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
04	7050	#	6385	-0-	-665	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	7285	#	7169	-0-	-116	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
06	7050	#	7024	-0-	-26	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	57	7			-0-
*12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	104	7			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	14974	-0-	-2076	-0-	420	1	14398	3	Y	142	196	1			125
							156	9									
02	15950	X	10125	-0-	-5825	-0-	240	1	9885	3	Y	-0-					125
03	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	499	1	18442	3	Y	199	225	1			99
							219	9									
04	16500	X	12695	-0-	-3805	-0-	311	1	12288	3	Y	87					186
							96	9									
05	17050	X	6756	-0-	-10294	-0-	207	1	6513	3	Y	33					219
							36	9									
06	16500	X	15899	-0-	-601	-0-	682	1	15111	3	Y	96	28	1			287
							106	9									

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	73	-0-	-361	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					159
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					159
03	434	X	133	-0-	-301	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					159
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	442	1	8137	3	Y	-0-					159
							15	4									
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					159
06	120	X	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					159

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

01	20894 X	17074	-0-	-3820	-0-	841	1	16106	3	Y	91	90	0			15
						27	4	100	9							
02	20677 X	18135	-0-	-2542	-0-	794	1	17230	3	Y	78	77	0			16
						25	4	86	9							
03	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	1081	1	21817	3	Y	88	89	0			15
						29	4	97	9							
04	21450 X	15324	-0-	-6126	-0-	745	1	14437	3	Y	106	97	0			24
						25	4	117	9							
05	19375 X	15578	-0-	-3797	-0-	704	1	14747	3	Y	91	95	0			22
						27	4	100	9							
06	22290 X	14843	-0-	-7447	-0-	692	1	13987	3	Y	121	77	0	34	1	32
						31	4	133	9							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

01	7781 X	5296	-0-	-2485	-0-	144	1	2	2	Y	193	161	0			32
						4938	3	212	9							
02	7279 X	-0-	-0-	-7279	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
03	7781 X	6345	-0-	-1436	-0-	160	1	28	2	Y	235	194	0			41
						5898	3	259	9							
04	7530 X	109	-0-	-7421	-0-	5	1	97	3	Y	6	46	0			1
						7	9									
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6150 X	27	-0-	-6123	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	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

01	15934 X	12538	-0-	-3396	-0-	643	1	11872	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
02	14123 X	11633	-0-	-2490	-0-	498	1	11122	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	15128 X	11512	-0-	-3616	-0-	557	1	10938	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
04	14640 X	5377	-0-	-9263	-0-	277	1	5091	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
05	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	668	1	12126	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
06	12120 X	10276	-0-	-1844	-0-	493	1	9732	3	Y	25	25	1			-0-
						23	4	28	9							

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

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

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	92	3	N	9					34
						10	9									
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	22	1	85	3	N	4	18	1			20
						4	9									
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	22	1	73	3	N	5					25
						6	9									
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	18	1	60	3	N	6	14	1			17
						7	9									
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	20	1	65	3	N	3					20
						3	9									
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	17	2	55	3	N	2					22
						2	9									

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	240	1	970	3	N	81					307
						89	9									
02	1218 N	1183	-0-	-35	-0-	234	1	909	3	N	36	163	1			180
						40	9									
03	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	263	1	890	3	N	53					233
						58	9									
04	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	259	1	872	3	N	50	130	1			153
						55	9									
05	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	266	1	880	3	N	26					179
						29	9									
06	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	241	1	773	3	N	18					197
						20	9									

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	101	1	408	3	N	-0-			-0-
02	464 N	428	-0-	-36	-0-	88	1	340	3	N	-0-			-0-
03	527 N	438	-0-	-89	-0-	100	1	338	3	N	-0-			-0-
04	480 N	285	-0-	-195	-0-	65	1	220	3	N	-0-			-0-
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	74	1	244	3	N	-0-			-0-
06	420 N	327	-0-	-93	-0-	78	1	249	3	N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	N	-0-			-0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	21	1	81	3	N	-0-			-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	19	1	64	3	N	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	17	1	58	3	N	-0-			-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	19	1	63	3	N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	17	1	53	3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

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

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1684	2	122	9	N	111	182	1			80
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1671	2	70	9	N	64					144
03	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1456	2	52	9	N	47					191
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2070	2	81	9	N	74	178	1			87
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2324	2	48	9	N	44					131
*06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2278	2	79	9	N	72					203

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1129	2	101	9	N	92					264
02	1276	N	1229	-0-	-47	-0-	1127	2	102	9	N	93	187	1			170
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1505	2	97	9	N	88	186	1			72
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1430	2	105	9	N	95					167
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1506	2	101	9	N	92	187	1			72
06	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1315	2	84	9	N	76					148

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

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

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	87	N	3	-0-	-84	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	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-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	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

01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					92
02	580 N	218	-0-	-362	-0-	218	2			N	-0-					92
03	992 N	610	-0-	-382	-0-	173	1	437	2	N	-0-					92
04	450 N	239	-0-	-211	-0-	7	1	232	2	N	-0-					92
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	28	1	184	2	N	-0-					92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2416	2	77	9	N	70	168	1			68
02	2320	N	2282	-0-	-38	-0-	2210	2	72	9	N	65					133
03	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2335	2	62	9	N	56	160	1			29
04	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2273	2	70	9	N	64					93
05	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2328	2	48	9	N	44					137
06	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	2240	2	42	9	N	38	151	1			24

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	33387	X	21918	-0-	-11469	-0-	208	1	21318	2	N	356	186	1			349
							392	9									
02	31233	X	26669	-0-	-4564	-0-	255	1	25929	2	N	441	565	1			225
							485	9									
03	31446	X	31446	-0-	-0-	-0-	301	1	30552	2	N	539	372	1			392
							593	9									
04	29310	X	29243	-0-	-67	-0-	291	1	28449	2	N	457	548	1			301
							503	9									
05	30287	X	28485	-0-	-1802	-0-	310	1	27657	2	N	471					772
							518	9									
06	30420	X	26222	-0-	-4198	-0-	301	1	25525	2	N	360	702	1			430
							396	9									

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	14B2 EXT		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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
DAVIS B AC WELL #: 2H RRCID -> 288769 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-				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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DAVIS B AC WELL #: 3H RRCID -> 288770 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11268 PERF. N/A

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

DAVIS B AC WELL #: 1H RRCID -> 288837 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					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-

A. BANDUCH C AC WELL #: 3H RRCID -> 289155 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	22157	-0-	22157 B	22157	771	1	12475	3	Y	8101	8080	0	21	1	-0-
						8911	9									

CRISP B AC-CREWS A AC SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289640 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

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-

GALLO ROJO A AC WELL #: 2H RRCID -> 289648 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 11057 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11604 06/10/2020

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

01	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-14764				N	-0-				30
02	667	N	-0-	-0-	-667	B	-14764				N	-0-				30
*03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-14764				N	-0-				30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14764				N	-0-				30
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14764				N	-0-				30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14764				N	-0-				30

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821 X	712	-0-	-2109 B	-0-	712	3			N	-0-					243
02	1624 X	605	-0-	-1019 B	-0-	604	3	1	9	N	1	170	1			74
*03	1705 X	1444	-0-	-261 B	-0-	1436	3	8	9	N	7					81
04	1620 X	43	-0-	-1577 B	-0-	43	3			N	-0-					81
*05	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					81
*06	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1190	3	485	9	N	441					522

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
*03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	48					130

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

01	1922 X	-0-	-0-	-1922 B	-11381					N	-0-					293
02	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-11381					N	-0-					293
*03	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-11381					N	-0-					293
04	600 X	-0-	-0-	-600 B	-11381					N	1					294
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11381					N	-0-					294
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11381					N	-0-					294

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165

01	69781 X	51568	-0-	-18213	B	-0-	120 5166	1 9	46282	3	Y	4696	4696	0	-0-
02	59479 X	-0-	-0-	-59479	B	-0-					Y	572	572	0	-0-
*03	54622 X	-0-	-0-	-54622	B	-0-					Y	699	699	0	-0-
04	52590 X	2582	-0-	-50008	B	-0-	4 942	1 9	1636	3	Y	856	856	0	-0-
*05	52855 X	-0-	-0-	-52855	B	-0-					Y	100	100	0	-0-
06	49890 X	-0-	-0-	-49890	B	-0-					Y	-0-			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

01	93341 X	62610	-0-	-30731	B	-0-	144 6995	1 9	55471	3	Y	6359	6359	0	-0-
02	83259 X	75691	-0-	-7568	B	-0-	187 8125	1 9	67379	3	Y	7386	7386	0	-0-
*03	89001 X	81873	-0-	-7128	B	-0-	192 8501	1 9	73180	3	Y	7728	7728	0	-0-
04	84955 X	84955	-0-	-0-	B	-0-	186 7777	1 9	76992	3	Y	7070	7070	0	-0-
*05	80910 X	69266	-0-	-11644	B	-0-	81 6530	1 9	62655	3	Y	5936	5936	0	-0-
06	68620 X	-0-	-0-	-68620	B	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126418	X	57270	-0-	-69148 B	-0-	865	1	49127	3	N	6616	6151	1			1325
							7278	9									
*02	118262	X	50551	-0-	-67711 B	-0-	803	1	42990	3	N	6144	6988	1			481
							6758	9									
*03	126418	X	49567	-0-	-76851 B	-0-	849	1	42194	3	N	5931	5514	1			898
							6524	9									
*04	122340	X	44088	-0-	-78252 B	-0-	801	1	37327	3	N	5418	5345	1			971
							5960	9									
*05	64325	X	43700	-0-	-20625 B	-0-	779	1	37390	3	N	5028	5065	1			934
							5531	9									
06	55410	X	35120	-0-	-20290 B	-0-	413	1	30155	3	N	4138	4213	1			859
							4552	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981

*07	49631	X	37175	-0-	-12456 B	-0-	3	1	27627	3	N	7273	7273	0			-0-
							1545	5	8000	9							
*08	49631	X	27956	-0-	-21675 B	-0-	22299	3	5657	9	N	5143	5143	0			-0-
*09	48030	X	26000	-0-	-22030 B	-0-	20704	3	15	5	N	4801	4801	0			-0-
							5281	9									
*10	51384	X	51384	-0-	-0- B	-0-	3	1	40406	3	N	8896	8896	0			-0-
							1189	5	9786	9							
*11	61242	X	61242	-0-	-0- B	-0-	5	1	50653	3	N	9097	9097	0			-0-
							577	5	10007	9							
*12	53050	X	53050	-0-	-0- B	-0-	4	1	44425	3	N	6985	6985	0			-0-
							937	5	7684	9							
*01	49631	X	38035	-0-	-11596 B	-0-	29989	3	2701	5	N	4859	4859	0			-0-
							5345	9									
*02	46429	X	27741	-0-	-18688 B	-0-	22114	3	1597	5	N	3664	3664	0			-0-
							4030	9									
*03	49631	X	25048	-0-	-24583 B	-0-	21284	3	87	5	N	3343	3343	0			-0-
							3677	9									
*04	48030	X	20338	-0-	-27692 B	-0-	16395	3	934	5	N	2735	2735	0			-0-
							3009	9									
*05	49631	X	18776	-0-	-30855 B	-0-	15149	3	870	5	N	2506	2506	0			-0-
							2757	9									
*06	36810	X	19	-0-	-36791 B	-0-	12	3	1	5	N	5	5	0			-0-
							6	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204445	X	50569	-0-	-153876 B	-0-	100	1	40187	3	N	7287	7287	0			-0-
							2266	5	8016	9							
*08	204445	X	56771	-0-	-147674 B	-0-	126	1	48903	3	N	7038	7038	0			-0-
							7742	9									
*09	197850	X	51041	-0-	-146809 B	-0-	125	1	44066	3	N	6198	6198	0			-0-
							32	5	6818	9							
*10	204445	X	51680	-0-	-152765 B	-0-	132	1	44185	3	N	5500	5500	0			-0-
							1313	5	6050	9							
*11	60120	X	51441	-0-	-8679 B	-0-	45583	3	524	5	N	4849	4849	0			-0-
							5334	9									
*12	56761	X	47877	-0-	-8884 B	-0-	120	1	42265	3	N	4177	4177	0			-0-
							897	5	4595	9							
*01	56761	X	41945	-0-	-14816 B	-0-	117	1	34569	3	N	3754	3754	0			-0-
							3130	5	4129	9							
*02	49735	X	35272	-0-	-14463 B	-0-	109	1	29516	3	N	3185	3185	0			-0-
							2143	5	3504	9							
*03	53165	X	35895	-0-	-17270 B	-0-	137	1	31887	3	N	3399	3399	0			-0-
							132	5	3739	9							
*04	51450	X	33966	-0-	-17484 B	-0-	135	1	28244	3	N	3610	3610	0			-0-
							1616	5	3971	9							
*05	47864	X	31150	-0-	-16714 B	-0-	145	1	25995	3	N	3191	3191	0			-0-
							1500	5	3510	9							
*06	40590	X	149	-0-	-40441 B	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
							6	5									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		35272	-0-	35272 B	35272	29	1	28366	3	N	6252	6252	0			-0-
							6877	9									
04	SHUT IN		88162	-0-	88162 B	123434	62	1	72614	3	N	14078	14078	0			-0-
							15486	9									
*05	177013	X	53579	-0-	-123434 B	-0-	56	1	43116	3	N	9461	9461	0			-0-
							10407	9									
06	74430	X	-0-	-0-	-74430 B	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705

*12	SHUT IN		113507	-0-	113507 B	113507	69	1	92558	3	N	17201	17201	0			-0-
							1959	5	18921	9							
*01	SHUT IN		185406	-0-	185406 B	298913	98	1	144024	3	N	25833	25833	0			-0-
							12868	5	28416	9							
*02	SHUT IN		122253	-0-	122253 B	421166	64	1	97499	3	N	16096	16096	0			-0-
							6984	5	17706	9							
*03	SHUT IN		94788	-0-	94788 B	515954	58	1	81470	3	N	11753	11753	0			-0-
							332	5	12928	9							
*04	SHUT IN		79608	-0-	79608 B	595562	49	1	65255	3	N	9641	9641	0			-0-
							3699	5	10605	9							
*05	SHUT IN		66626	-0-	66626 B	662188	35	1	54937	3	N	7744	7744	0			-0-
							3136	5	8518	9							
*06	662188	X	-0-	-0-	-662188 B	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	109288	-0-	109288 B	109288	105	1	79626	3	N	22789	22789	0			-0-
						4489	5	25068	9							
*08	SHUT IN	90591	-0-	90591 B	199879	100	1	72109	3	N	16711	16711	0			-0-
						18382	9									
*09	SHUT IN	77459	-0-	77459 B	277338	95	1	62108	3	N	13830	13830	0			-0-
						43	5	15213	9							
*10	SHUT IN	47701	-0-	47701 B	325039	92	1	37502	3	N	8196	8196	0			-0-
						1091	5	9016	9							
*11	SHUT IN	39129	-0-	39129 B	364168	96	1	31547	3	N	6483	6483	0			-0-
						355	5	7131	9							
*12	SHUT IN	62201	-0-	62201 B	426369	118	1	52115	3	N	8071	8071	0			-0-
						1090	5	8878	9							
*01	SHUT IN	47819	-0-	47819 B	474188	126	1	37239	3	N	6483	6483	0			-0-
						3323	5	7131	9							
*02	SHUT IN	29420	-0-	29420 B	503608	78	1	23197	3	N	4078	4078	0			-0-
						1659	5	4486	9							
*03	SHUT IN	22498	-0-	22498 B	526106	68	1	18059	3	N	3905	3905	0			-0-
						75	5	4296	9							
*04	SHUT IN	18107	-0-	18107 B	544213	66	1	13495	3	N	3431	3431	0			-0-
						772	5	3774	9							
*05	SHUT IN	17783	-0-	17783 B	561996	68	1	13254	3	N	3360	3360	0			-0-
						765	5	3696	9							
*06	14B2 EXT	67	-0-	67 B	562063	19	3	1	5	N	43	43	0			-0-
						47	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	36981	-0-	36981 B	36981	33	1	31558	3	N	4900	4900	0			-0-
						5390	9									
04	SHUT IN	97587	-0-	97587 B	134568	72	1	84088	3	N	12206	12206	0			-0-
						13427	9									
*05	198427 X	63859	-0-	-134568 B	-0-	70	1	54503	3	N	8442	8442	0			-0-
						9286	9									
06	83730 X	-0-	-0-	-83730 B	-0-					N	-0-					-0-

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF. N/A

*07	SHUT IN	108222	-0-	108222 B	108222	104	1	78742	3	N	22670	22670	0			-0-
						4439	5	24937	9							
*08	SHUT IN	90010	-0-	90010 B	198232	100	1	72034	3	N	16251	16251	0			-0-
						17876	9									
*09	SHUT IN	74500	-0-	74500 B	272732	94	1	61196	3	N	11970	11970	0			-0-
						43	5	13167	9							
*10	SHUT IN	42777	-0-	42777 B	315509	88	1	35619	3	N	5476	5476	0			-0-
						1046	5	6024	9							
*11	SHUT IN	39725	-0-	39725 B	355234	106	1	34324	3	N	4458	4458	0			-0-
						391	5	4904	9							
*12	SHUT IN	43755	-0-	43755 B	398989	92	1	39982	3	N	2576	2576	0			-0-
						847	5	2834	9							
*01	SHUT IN	26028	-0-	26028 B	425017	81	1	23494	3	N	284	284	0			-0-
						2141	5	312	9							
*02	SHUT IN	25100	-0-	25100 B	450117	70	1	20777	3	N	2505	2505	0			-0-
						1497	5	2756	9							
*03	SHUT IN	19313	-0-	19313 B	469430	62	1	16259	3	N	2659	2659	0			-0-
						67	5	2925	9							
*04	SHUT IN	15079	-0-	15079 B	484509	59	1	12108	3	N	2015	2015	0			-0-
						695	5	2217	9							
*05	SHUT IN	12783	-0-	12783 B	497292	54	1	10460	3	N	1511	1511	0			-0-
						607	5	1662	9							
*06	SHUT IN	13963	-0-	13963 B	511255	52	1	12014	3	N	1223	1223	0			-0-
						552	5	1345	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31899 X	21807	-0-	-10092 B	-0-	465	1	19345	3	N	1815	637	0	944	1	319
						1997	9									
02	26361 X	20606	-0-	-5755 B	-0-	2809	1	16033	3	N	1604	1682	1			241
						1764	9									
03	27869 X	19015	-0-	-8854 B	-0-	2274	1	15113	3	N	1480	1449	1			272
						1628	9									
04	22890 X	17693	-0-	-5197 B	-0-	2081	1	13875	3	N	1579	1648	1			203
						1737	9									
*05	23653 X	16790	-0-	-6863 B	-0-	2165	1	13194	3	N	1301	1299	1			205
						1431	9									
06	21330 X	17230	-0-	-4100 B	-0-	2807	1	13185	3	N	1125	900	1			430
						1238	9									

E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026

*01	SHUT IN	2832	-0-	2832 B	2832	13	1	2245	3	N	522	482	0			40
						574	9									
*02	SHUT IN	45926	-0-	45926 B	48758	266	1	39053	3	N	6006	5757	0			289
						6607	9									
*03	84571 X	35813	-0-	-48758 B	-0-	189	1	31515	3	N	3735	3566	0	379	1	79
						4109	9									
*04	33630 X	24140	-0-	-9490 B	-0-	79	1	20801	3	N	2964	2736	0	256	1	51
						3260	9									
*05	34751 X	20311	-0-	-14440 B	-0-	91	1	17948	3	N	2065	2060	0			56
						2272	9									
06	33630 X	16120	-0-	-17510 B	-0-	259	1	14177	3	N	1531	1525	0			62
						1684	9									

CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

ENSIGN OPERATING LLC 253102
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8053	X	8053	-0-	-0- B	-0-	903	1	6265	3	Y	558	569	0			9
							271	4	614	9							
02	10788	X	7996	-0-	-2792 B	-0-	832	1	6411	3	Y	459	461	0			7
							248	4	505	9							
03	11532	X	4788	-0-	-6744 B	-0-	664	1	3613	3	Y	288	291	0			4
							194	4	317	9							
04	11160	X	10367	-0-	-793 B	-0-	777	1	9036	3	Y	472	470	0			6
							35	4	519	9							
05	12752	X	12752	-0-	-0- B	-0-	1183	1	11387	3	Y	139	144	0			1
							29	4	153	9							
*06	11173	X	11173	-0-	-0- B	-0-	1284	1	9798	3	Y	27	28	0			-0-
							61	4	30	9							

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

01	3503	X	460	-0-	-3043 B	-26289	349	1	8	3	Y	-0-	1	0			-0-
							103	4									
02	3277	X	637	-0-	-2640 B	-26289	340	1	185	3	Y	8	8	0			-0-
							103	4	9	9							
03	2914	X	1237	-0-	-1677 B	-26289	540	1	107	3	Y	388	382	0			6
							163	4	427	9							
04	1200	X	237	-0-	-963 B	-26289	97	1	40	3	Y	87	92	0			1
							4	4	96	9							
05	682	X	-0-	-0-	-682 B	-26289					Y	-0-	1	0			-0-
*06	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-26289					Y	-0-					-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

01	9362	X	7063	-0-	-2299 B	-0-	463	1	6074	3	Y	355	359	0			6
							135	4	391	9							
02	8062	X	7898	-0-	-164 B	-0-	517	1	6881	3	Y	319	320	0			5
							149	4	351	9							
03	8618	X	2848	-0-	-5770 B	-0-	546	1	1987	3	Y	139	142	0			2
							162	4	153	9							
04	8340	X	4486	-0-	-3854 B	-0-	296	1	1171	3	Y	2733	2701	0			34
							13	4	3006	9							
05	8432	X	579	-0-	-7853 B	-0-	517	1	33	3	Y	15	49	0			-0-
							12	4	17	9							
*06	8160	X	282	-0-	-7878 B	-0-	239	1	15	3	Y	15	15	0			-0-
							11	4	17	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

01	18445	X	13352	-0-	-5093 B	-0-	674	1	10532	3	Y	1735	1727	0			13
							237	4	1909	9							
02	30247	X	9808	-0-	-20439 B	-0-	510	1	7882	3	Y	1060	1066	0			7
							250	4	1166	9							
03	31992	X	6869	-0-	-25123 B	-0-	523	1	4978	3	Y	1062	1064	0			5
							200	4	1168	9							
04	30960	X	5713	-0-	-25247 B	-0-	429	1	4333	3	Y	777	777	0			5
							96	4	855	9							
05	18197	X	4554	-0-	-13643 B	-0-	415	1	3246	3	Y	746	746	0			5
							72	4	821	9							
*06	12930	X	7455	-0-	-5475 B	-0-	393	1	5809	3	Y	1079	1075	0			9
							66	4	1187	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5071	-0-	-261 B	-0-	449	1	3907	3	Y	644	642	0			10
							7	4	708	9							
02	4495	X	3977	-0-	-518 B	-0-	672	1	2678	3	Y	550	551	0			9
							22	4	605	9							
03	4805	X	3849	-0-	-956 B	-0-	650	1	2634	3	Y	501	497	0			13
							14	4	551	9							
04	4650	X	1600	-0-	-3050 B	-0-	174	1	1252	3	Y	153	162	0			4
							6	4	168	9							
05	4805	X	2868	-0-	-1937 B	-0-	603	1	1771	3	Y	443	439	0			8
							7	4	487	9							
*06	4650	X	4473	-0-	-177 B	-0-	754	1	2952	3	Y	690	682	0			16
							8	4	759	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

01	13299	X	9678	-0-	-3621 B	-0-	789	1	7264	3	Y	1217	1211	0			9
							286	4	1339	9							
02	17690	X	5377	-0-	-12313 B	-0-	502	1	3976	3	Y	584	589	0			4
							257	4	642	9							
03	18910	X	9905	-0-	-9005 B	-0-	571	1	7851	3	Y	1152	1151	0			5
							216	4	1267	9							
04	18300	X	16819	-0-	-1481 B	-0-	979	1	14434	3	Y	1081	1079	0			7
							217	4	1189	9							
05	9672	X	7586	-0-	-2086 B	-0-	564	1	6021	3	Y	822	824	0			5
							97	4	904	9							
*06	9600	X	7750	-0-	-1850 B	-0-	694	1	5955	3	Y	891	888	0			8
							121	4	980	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

01	6076	X	552	-0-	-5524 B	-15006	334	1	127	4	Y	83	82	0			1
							91	9									
02	5684	X	780	-0-	-4904 B	-15006	413	1	10	3	Y	123	123	0			1
							222	4	135	9							
03	4402	X	952	-0-	-3450 B	-15006	183	1	297	3	Y	364	363	0			2
							72	4	400	9							
04	2190	X	1384	-0-	-806 B	-15006	277	1	706	3	Y	308	308	0			2
							62	4	339	9							
05	837	X	3319	-0-	2482 B	-12524	403	1	2449	3	Y	360	360	0			2
							71	4	396	9							
*06	930	X	631	-0-	-299 B	-12524	412	1	3	3	Y	127	128	0			1
							76	4	140	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

01	9703	X	4504	-0-	-5199 B	-21618	273	1	3853	3	N	255	254	0			2
							97	4	281	9							
02	9077	X	8113	-0-	-964 B	-21618	478	1	6917	3	N	439	438	0			3
							235	4	483	9							
03	9331	X	10978	-0-	1647 B	-19971	877	1	9134	3	N	575	576	0			2
							334	4	633	9							
04	9030	X	10311	-0-	1281 B	-18690	978	1	8555	3	N	509	508	0			3
							218	4	560	9							
05	8680	X	10606	-0-	1926 B	-16764	1211	1	8687	3	N	452	452	0			3
							211	4	497	9							
*06	10620	X	10043	-0-	-577 B	-16764	1070	1	8381	3	N	367	367	0			3
							188	4	404	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	2046	X	1006	-0-	-1040 B	-0-	130	1	497	3	Y	285	284	0			3
							65	4	314	9							
02	1682	X	710	-0-	-972 B	-0-	53	1	485	3	Y	146	147	0			2
							11	4	161	9							
03	2793	X	2793	-0-	-0- B	-0-	423	1	1551	3	Y	514	507	0			9
							254	4	565	9							
04	2167	X	2167	-0-	-0- B	-0-	477	1	1022	3	Y	429	429	0			9
							196	4	472	9							
05	2272	X	2272	-0-	-0- B	-0-	528	1	892	3	Y	452	453	0			8
							355	4	497	9							
*06	2700	X	2368	-0-	-332 B	-0-	549	1	1055	3	Y	447	447	0			8
							272	4	492	9							

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
01	6510	X	1447	-0-	-5063 B	-0-	492	1	466	3	Y	132	143	0			128
							344	4	145	9							
02	5249	X	3186	-0-	-2063 B	-0-	868	1	1108	3	Y	333	88	0			373
							844	4	366	9							
03	6346	X	6346	-0-	-0- B	-0-	985	1	4866	3	Y	292	328	0			337
							174	4	321	9							
04	4716	X	4716	-0-	-0- B	-0-	523	1	3099	3	Y	340	392	0			285
							720	4	374	9							
05	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	472	1	3206	3	Y	249	260	0			274
							177	4	274	9							
*06	8257	X	8257	-0-	-0- B	-0-	727	1	7075	3	Y	349	408	0			215
							71	4	384	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9055	X	9055	-0-	-0- B	-0-	1117	1	6501	3	Y	1000	1010	0			15
							337	4	1100	9							
02	10648	X	10648	-0-	-0- B	-0-	1217	1	8104	3	Y	875	877	0			13
							364	4	963	9							
03	9597	X	9597	-0-	-0- B	-0-	996	1	7267	3	Y	951	950	0			14
							288	4	1046	9							
04	10462	X	10462	-0-	-0- B	-0-	1195	1	7961	3	Y	1139	1139	0			14
							53	4	1253	9							
05	11871	X	11871	-0-	-0- B	-0-	1438	1	8783	3	Y	1469	1469	0			14
							34	4	1616	9							
*06	11010	X	7735	-0-	-3275 B	-0-	891	1	5602	3	Y	1091	1099	0			6
							42	4	1200	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	4584	-0-	-4344 B	-0-	1700	1	1509	3	Y	170	196	0			166
							1188	4	187	9							
02	7917	X	4770	-0-	-3147 B	-0-	1444	1	1779	3	Y	129	56	0			239
							1405	4	142	9							
03	8308	X	4509	-0-	-3799 B	-0-	1560	1	2581	3	Y	84	159	0			164
							276	4	92	9							
04	6780	X	1005	-0-	-5775 B	-0-	224	1	429	3	Y	40	170	0			34
							308	4	44	9							
05	5084	X	2915	-0-	-2169 B	-0-	455	1	2147	3	Y	130	21	0			143
							170	4	143	9							
06	4920	X	4834	-0-	-86 B	-0-	725	1	3886	3	Y	138	196	0			85
							71	4	152	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	540	-0-	-2126 B	-0-	357	1	183	4	Y	-0-	2	0			-0-
02	3335	X	442	-0-	-2893 B	-0-	357	1	4	3	Y	-0-					-0-
							81	4									
03	3565	X	1010	-0-	-2555 B	-0-	612	1	21	3	Y	-0-					-0-
							377	4									
04	3450	X	485	-0-	-2965 B	-0-	326	1	136	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	2542	X	1390	-0-	-1152 B	-0-	426	1	668	3	Y	8	8	0			-0-
							287	4	9	9							
*06	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	385	1	1451	3	Y	349	343	0			6
							188	4	384	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

01	8084	X	8084	-0-	-0- B	-0-	750	1	6289	3	Y	702	697	0			5
							273	4	772	9							
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	114	1	61	4	Y	58	63	0			-0-
							64	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					Y	-0-					-0-

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

01	43184	X	43184	-0-	-0- B	-0-	2364	1	37012	3	Y	2707	2688	0			20
							830	4	2978	9							
02	42775	X	30932	-0-	-11843 B	-0-	1737	1	25935	3	Y	2188	2193	0			15
							853	4	2407	9							
03	36611	X	20387	-0-	-16224 B	-0-	1190	1	17620	3	Y	1026	1037	0			4
							448	4	1129	9							
04	41790	X	9773	-0-	-32017 B	-0-	955	1	8205	3	Y	364	366	0			2
							213	4	400	9							
05	43183	X	8662	-0-	-34521 B	-0-	1043	1	6675	3	Y	693	691	0			4
							182	4	762	9							
*06	41790	X	6788	-0-	-35002 B	-0-	894	1	5366	3	Y	335	336	0			3
							159	4	369	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

01	651	X	87	-0-	-564 B	-34688	24	1	54	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	609	X	16	-0-	-593 B	-34688	10	1	5	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	0	N	26	-0-	26 B	-34662	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-34662					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-34662					Y	-0-					-0-
06	30	N	46	-0-	16 B	-34646	38	1	7	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	X	1457	-0-	-0- B	-0-	733	1	20	3	Y	387	387	0			3
							278	4	426	9							
02	2291	X	262	-0-	-2029 B	-0-	139	1	3	3	Y	42	45	0			-0-
							74	4	46	9							
03	3782	X	3180	-0-	-602 B	-0-	771	1	1826	3	Y	257	256	0			1
							300	4	283	9							
04	3660	X	1710	-0-	-1950 B	-0-	437	1	1114	3	Y	55	56	0			-0-
							98	4	61	9							
05	3782	X	3341	-0-	-441 B	-0-	998	1	2081	3	Y	76	76	0			-0-
							178	4	84	9							
06	3090	X	130	-0-	-2960 B	-0-	107	1	20	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

01	6913	X	6438	-0-	-475 B	-0-	562	1	5124	3	Y	498	497	0			4
							204	4	548	9							
02	6467	X	2298	-0-	-4169 B	-0-	241	1	1584	3	Y	317	319	0			2
							124	4	349	9							
03	9734	X	-0-	-0-	-9734 B	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	9420	X	-0-	-0-	-9420 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	9734	X	-0-	-0-	-9734 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240 B	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

01	13082	X	6548	-0-	-6534 B	-0-	918	1	4695	3	Y	267	225	0			259
							641	4	294	9							
02	12238	X	1300	-0-	-10938 B	-0-	146	1	973	3	Y	35	56	0			238
							142	4	39	9							
03	11191	X	-0-	-0-	-11191 B	-0-					Y	-0-	117	0			121
04	10530	X	7632	-0-	-2898 B	-0-	452	1	6208	3	Y	319	172	0			268
							621	4	351	9							
05	6541	X	1551	-0-	-4990 B	-0-	111	1	1321	3	Y	70	261	0			77
							42	4	77	9							
06	6330	X	3051	-0-	-3279 B	-0-	232	1	2696	3	Y	91	112	0			56
							23	4	100	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

01	48804	X	659	-0-	-48145 B	-0-	383	1	9	3	Y	-0-	233	0			-0-
							267	4									
02	13746	X	516	-0-	-13230 B	-0-	261	1	1	3	Y	-0-					-0-
							254	4									
03	13144	X	7065	-0-	-6079 B	-0-	923	1	5821	3	Y	144	71	0			73
							163	4	158	9							
04	12720	X	11360	-0-	-1360 B	-0-	1018	1	8333	3	Y	553	161	0			465
							1401	4	608	9							
05	7258	X	7258	-0-	-0- B	-0-	809	1	5761	3	Y	350	430	0			385
							303	4	385	9							
06	6840	X	6740	-0-	-100 B	-0-	612	1	5778	3	Y	264	487	0			162
							60	4	290	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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
01	4092	X	3518	-0-	-574 B	-0-	437	1	2256	3	Y	553	553	0			5
							217	4	608	9							
02	3451	X	949	-0-	-2502 B	-0-	227	1	531	3	Y	127	130	0			2
							51	4	140	9							
03	3689	X	1951	-0-	-1738 B	-0-	384	1	1177	3	Y	144	144	0			2
							232	4	158	9							
04	3570	X	423	-0-	-3147 B	-0-	180	1	106	3	Y	56	57	0			1
							75	4	62	9							
05	3503	X	860	-0-	-2643 B	-0-	225	1	1	3	Y	437	431	0			7
							153	4	481	9							
*06	3390	X	884	-0-	-2506 B	-0-	267	1	1	3	Y	438	437	0			8
							134	4	482	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	4630	-0-	-3430 B	-0-	846	1	2995	3	Y	180	159	0			175
							591	4	198	9							
02	7830	X	4667	-0-	-3163 B	-0-	534	1	3569	3	Y	40	41	0			174
							520	4	44	9							
03	8370	X	5285	-0-	-3085 B	-0-	598	1	4572	3	Y	8	90	0			92
							106	4	9	9							
04	8100	X	3862	-0-	-4238 B	-0-	255	1	3164	3	Y	84	106	0			70
							351	4	92	9							
05	4991	X	2753	-0-	-2238 B	-0-	186	1	2391	3	Y	96	60	0			106
							70	4	106	9							
06	5100	X	-0-	-0-	-5100 B	-0-					Y	-0-	106	0			-0-

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3190	-0-	-2235 B	-0-	220	1	2277	3	Y	534	543	0			5
							106	4	587	9							
02	4959	X	2164	-0-	-2795 B	-0-	362	1	965	3	Y	687	682	0			10
							81	4	756	9							
03	10075	X	5136	-0-	-4939 B	-0-	818	1	3215	3	Y	556	557	0			9
							491	4	612	9							
04	9750	X	4271	-0-	-5479 B	-0-	613	1	2681	3	Y	662	657	0			14
							249	4	728	9							
05	10075	X	4496	-0-	-5579 B	-0-	599	1	2755	3	Y	680	682	0			12
							394	4	748	9							
*06	4980	X	4441	-0-	-539 B	-0-	543	1	2664	3	Y	883	879	0			16
							263	4	971	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	8143	-0-	-7791 B	-0-	1067	1	6065	3	Y	241	203	0			234
							746	4	265	9							
02	13556	X	13556	-0-	-0- B	-0-	1262	1	10866	3	Y	182	79	0			337
							1228	4	200	9							
03	16261	X	16261	-0-	-0- B	-0-	1697	1	14070	3	Y	176	253	0			260
							300	4	194	9							
04	7925	X	7925	-0-	-0- B	-0-	423	1	6610	3	Y	282	305	0			237
							582	4	310	9							
05	10571	X	6201	-0-	-4370 B	-0-	589	1	5150	3	Y	219	215	0			241
							221	4	241	9							
06	10230	X	9632	-0-	-598 B	-0-	693	1	8628	3	Y	221	326	0			136
							68	4	243	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
01	10943	X	10331	-0-	-612 B	-15542	833	1	8342	3	Y	827	837	0			13
							246	4	910	9							
02	9454	X	7140	-0-	-2314 B	-15542	539	1	5928	3	Y	468	474	0			7
							158	4	515	9							
03	10633	X	10717	-0-	84 B	-15458	886	1	8831	3	Y	680	677	0			10
							252	4	748	9							
04	10290	X	10642	-0-	352 B	-15106	829	1	9128	3	Y	589	592	0			7
							37	4	648	9							
05	10633	X	11081	-0-	448 B	-14658	909	1	9348	3	Y	729	729	0			7
							22	4	802	9							
*06	10380	X	10849	-0-	469 B	-14189	955	1	9059	3	Y	718	721	0			4
							45	4	790	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2404	-0-	-1781 B	-0-	392	1	1508	3	Y	279	277	0			3
							197	4	307	9							
02	3509	X	472	-0-	-3037 B	-0-	76	1	150	3	Y	208	208	0			3
							17	4	229	9							
03	3627	X	3565	-0-	-62 B	-0-	482	1	2388	3	Y	371	368	0			6
							287	4	408	9							
04	5471	X	5471	-0-	-0- B	-0-	653	1	4175	3	Y	347	346	0			7
							261	4	382	9							
05	2418	X	2096	-0-	-322 B	-0-	452	1	1077	3	Y	241	244	0			4
							302	4	265	9							
*06	3450	X	1213	-0-	-2237 B	-0-	421	1	184	3	Y	361	358	0			7
							211	4	397	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9048	X	9048	-0-	-0- B	-0-	954	1	6836	3	Y	1132	1131	0			22
							13	4	1245	9							
02	9237	X	9237	-0-	-0- B	-0-	919	1	6383	3	Y	1732	1711	0			43
							30	4	1905	9							
03	12307	X	7184	-0-	-5123 B	-0-	726	1	5207	3	Y	1117	1137	0			23
							22	4	1229	9							
04	11910	X	11177	-0-	-733 B	-0-	899	1	7748	3	Y	2283	2263	0			43
							19	4	2511	9							
05	12307	X	7984	-0-	-4323 B	-0-	886	1	6308	3	Y	692	722	0			13
							29	4	761	9							
*06	9570	X	8192	-0-	-1378 B	-0-	938	1	6084	3	Y	1049	1038	0			24
							16	4	1154	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9243	-0-	-677 B	-0-	758	1	7575	3	Y	816	815	0			13
							12	4	898	9							
02	8840	X	8840	-0-	-0- B	-0-	709	1	7271	3	Y	760	760	0			13
							24	4	836	9							
03	8834	X	8834	-0-	-0- B	-0-	722	1	7098	3	Y	907	896	0			24
							16	4	998	9							
04	8209	X	8209	-0-	-0- B	-0-	619	1	6874	3	Y	631	637	0			18
							22	4	694	9							
05	8385	X	8385	-0-	-0- B	-0-	808	1	6693	3	Y	795	799	0			14
							9	4	875	9							
*06	8654	X	8654	-0-	-0- B	-0-	750	1	7108	3	Y	715	713	0			16
							9	4	787	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
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	670	1	144	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	369	1	128	3	Y	102	100	0			2
							12	4	112	9							
03	372	N	103	-0-	-269 B	-0-	76	1	25	3	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
04	360	N	108	-0-	-252 B	-0-	64	1	40	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	2	2	0			-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4196	-0-	-857 B	-0-	404	1	2941	3	Y	664	667	0			10
							121	4	730	9							
02	4292	X	2681	-0-	-1611 B	-0-	277	1	1894	3	Y	388	392	0			6
							83	4	427	9							
03	4588	X	3440	-0-	-1148 B	-0-	508	1	2346	3	Y	396	396	0			6
							150	4	436	9							
04	4110	X	3492	-0-	-618 B	-0-	342	1	3024	3	Y	101	106	0			1
							15	4	111	9							
05	4247	X	-0-	-0-	-4247 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	4588	X	4588	-0-	-0- B	-0-	426	1	3926	3	Y	196	195	0			1
							20	4	216	9							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	935	-0-	-57 B	-0-	254	1	41	3	Y	464	463	0			4
							130	4	510	9							
02	928	X	859	-0-	-69 B	-0-	263	1	10	3	Y	478	475	0			7
							60	4	526	9							
03	1421	X	1421	-0-	-0- B	-0-	372	1	27	3	Y	721	716	0			12
							229	4	793	9							
04	1455	X	1455	-0-	-0- B	-0-	389	1	39	3	Y	786	781	0			17
							162	4	865	9							
05	1537	X	1537	-0-	-0- B	-0-	413	1	15	3	Y	753	757	0			13
							281	4	828	9							
*06	1557	X	1557	-0-	-0- B	-0-	519	1	8	3	Y	699	699	0			13
							261	4	769	9							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	983	-0-	-288 B	-0-	487	1	17	3	Y	208	208	0			2
							250	4	229	9							
02	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	541	1	10	3	Y	143	143	0			2
							123	4	157	9							
03	1333	N	830	-0-	-503 B	-0-	435	1	8	3	Y	108	108	0			2
							268	4	119	9							
04	960	N	314	-0-	-646 B	-0-	173	1	41	3	Y	25	26	0			1
							72	4	28	9							
05	899	N	503	-0-	-396 B	-0-	243	1	3	3	Y	83	83	0			1
							166	4	91	9							
*06	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	570	1	122	3	Y	194	191	0			4
							285	4	213	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

01	2418	X	786	-0-	-1632	B	-0-	322	1	364	3	Y	-0-	2	0	-0-
								100	4							
02	1653	X	755	-0-	-898	B	-0-	68	1	631	3	Y	33	32	0	1
								20	4	36	9					
03	930	N	638	-0-	-292	B	-0-	115	1	459	3	Y	27	28	0	-0-
								34	4	30	9					
04	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	251	1	863	3	Y	31	31	0	-0-
								11	4	34	9					
05	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	391	1	348	3	Y	69	69	0	-0-
								18	4	76	9					

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

01	11222	X	3724	-0-	-7498	B	-0-	252	1	3062	3	Y	305	317	0	5
								74	4	336	9					
02	10472	X	10472	-0-	-0-	B	-0-	646	1	8991	3	Y	590	586	0	9
								186	4	649	9					
03	9207	X	8095	-0-	-1112	B	-0-	799	1	6425	3	Y	583	583	0	9
								230	4	641	9					
04	8910	X	8504	-0-	-406	B	-0-	856	1	6970	3	Y	582	584	0	7
								38	4	640	9					
05	9207	X	8036	-0-	-1171	B	-0-	840	1	6592	3	Y	531	533	0	5
								20	4	584	9					
*06	8910	X	7338	-0-	-1572	B	-0-	689	1	6188	3	Y	389	392	0	2
								33	4	428	9					

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

01	6324	X	3304	-0-	-3020	B	-0-	288	1	2571	3	Y	401	397	0	6
								4	4	441	9					
02	5916	X	5561	-0-	-355	B	-0-	396	1	4029	3	Y	1021	1009	0	18
								13	4	1123	9					
03	7283	X	7283	-0-	-0-	B	-0-	405	1	5474	3	Y	1268	1253	0	33
								9	4	1395	9					
04	6343	X	6343	-0-	-0-	B	-0-	394	1	4901	3	Y	940	946	0	27
								14	4	1034	9					
05	6247	X	6247	-0-	-0-	B	-0-	412	1	4865	3	Y	877	888	0	16
								5	4	965	9					
*06	7050	X	5796	-0-	-1254	B	-0-	373	1	4597	3	Y	747	746	0	17
								4	4	822	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
01	14570	X	8139	-0-	-6431 B	-0-	631	1	6250	3	Y	936	933	0			7
							228	4	1030	9							
02	13630	X	8459	-0-	-5171 B	-0-	628	1	6400	3	Y	1012	1012	0			7
							318	4	1113	9							
03	25198	X	25198	-0-	-0- B	-0-	1655	1	20605	3	Y	2101	2099	0			9
							627	4	2311	9							
04	15720	X	13254	-0-	-2466 B	-0-	1132	1	10140	3	Y	1573	1572	0			10
							252	4	1730	9							
05	16244	X	14456	-0-	-1788 B	-0-	1239	1	11451	3	Y	1411	1412	0			9
							214	4	1552	9							
*06	24390	X	9929	-0-	-14461 B	-0-	619	1	8008	3	Y	1087	1087	0			9
							106	4	1196	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

01	7347	X	1869	-0-	-5478 B	-0-	398	1	1004	3	Y	289	288	0			2
							149	4	318	9							
02	6873	X	6284	-0-	-589 B	-0-	791	1	4451	3	Y	574	572	0			4
							411	4	631	9							
03	7347	X	5992	-0-	-1355 B	-0-	760	1	4333	3	Y	551	553	0			2
							293	4	606	9							
04	6150	X	5730	-0-	-420 B	-0-	656	1	4294	3	Y	575	573	0			4
							147	4	633	9							
05	6727	X	5707	-0-	-1020 B	-0-	560	1	4643	3	Y	370	372	0			2
							97	4	407	9							
*06	6510	X	3666	-0-	-2844 B	-0-	641	1	2429	3	Y	437	435	0			4
							115	4	481	9							

HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

01	5580	X	4766	-0-	-814 B	-0-	950	1	3126	3	Y	616	627	0			84
							12	4	678	9							
02	5162	X	4643	-0-	-519 B	-0-	877	1	2994	3	Y	677	649	0			112
							27	4	745	9							
03	5518	X	4894	-0-	-624 B	-0-	732	1	3228	3	Y	843	940	0			15
							7	4	927	9							
04	7688	X	7688	-0-	-0- B	-0-	1158	1	5276	3	Y	1135	1132	0			18
							5	4	1249	9							
05	5301	X	4873	-0-	-428 B	-0-	1232	1	2444	3	Y	1085	1085	0			18
							3	4	1194	9							
06	4800	X	4316	-0-	-484 B	-0-	1194	1	2070	3	Y	952	951	0			19
							5	4	1047	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

01	744	X	665	-0-	-79 B	-0-	411	1	22	3	Y	19	19	0			-0-
							211	4	21	9							
02	899	X	626	-0-	-273 B	-0-	93	1	503	3	Y	8	8	0			-0-
							21	4	9	9							
03	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	97	-0-	-533 B	-0-	62	1	26	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	682	N	296	-0-	-386 B	-0-	168	1	1	3	Y	12	12	0			-0-
							114	4	13	9							
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	473	1	669	3	Y	363	362	0			3
							241	4	399	9							
02	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	304	1	358	3	Y	258	257	0			4
							69	4	284	9							
03	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	431	1	722	3	Y	569	563	0			10
							263	4	626	9							
04	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	470	1	801	3	Y	498	498	0			10
							194	4	548	9							
05	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	509	1	465	3	Y	422	425	0			7
							344	4	464	9							
*06	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	645	1	415	3	Y	554	551	0			10
							322	4	609	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
01	1674	X	1176	-0-	-498 B	-0-	301	1	304	3	Y	380	381	0			3
							153	4	418	9							
02	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	377	1	2184	3	Y	700	693	0			10
							84	4	770	9							
03	3401	X	3401	-0-	-0- B	-0-	375	1	2075	3	Y	663	662	0			11
							222	4	729	9							
04	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	529	1	1478	3	Y	851	844	0			18
							217	4	936	9							
05	3658	X	2909	-0-	-749 B	-0-	513	1	1380	3	Y	613	621	0			10
							342	4	674	9							
*06	3540	X	2630	-0-	-910 B	-0-	367	1	1576	3	Y	462	464	0			8
							179	4	508	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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5382	-0-	-787 B	-0-	590	1	3289	3	Y	1100	1100	0			10
							293	4	1210	9							
02	5771	X	2817	-0-	-2954 B	-0-	588	1	1468	3	Y	572	574	0			8
							132	4	629	9							
03	6169	X	1447	-0-	-4722 B	-0-	468	1	7	3	Y	622	619	0			11
							288	4	684	9							
04	5250	X	1813	-0-	-3437 B	-0-	544	1	21	3	Y	928	919	0			20
							227	4	1021	9							
05	5394	X	1895	-0-	-3499 B	-0-	557	1	10	3	Y	864	869	0			15
							378	4	950	9							
*06	5220	X	1780	-0-	-3440 B	-0-	457	1	4	3	Y	991	988	0			18
							229	4	1090	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
01	0	X	606	-0-	606 B	-35737	295	1	2	3	Y	179	178	0			1
							112	4	197	9							
02	29	N	48	-0-	19 B	-35718	29	1	3	3	Y	1	2	0			-0-
							15	4	1	9							
03	155	N	147	-0-	-8 B	-35718	62	1	24	4	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
04	600	N	670	-0-	70 B	-35648	356	1	121	3	Y	103	102	0			1
							80	4	113	9							
05	62	N	278	-0-	216 B	-35432	228	1	41	4	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	150	N	139	-0-	-11 B	-35432	109	1	20	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

01	1146	X	1146	-0-	-0- B	-0-	536	1	203	4	Y	370	367	0			3
							407	9									
02	493	X	186	-0-	-307 B	-0-	84	1	45	4	Y	52	55	0			-0-
							57	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

01	16700	X	16700	-0-	-0- B	-0-	1115	1	13352	3	Y	1501	1504	0			27
							582	4	1651	9							
02	14853	X	14853	-0-	-0- B	-0-	988	1	12254	3	Y	1120	1134	0			13
							379	4	1232	9							
03	8680	X	6763	-0-	-1917 B	-0-	650	1	5034	3	Y	801	802	0			12
							198	4	881	9							
04	16170	X	1106	-0-	-15064 B	-0-	448	1	5	3	Y	471	476	0			7
							135	4	518	9							
05	16709	X	303	-0-	-16406 B	-0-	216	1	3	3	Y	25	32	0			-0-
							56	4	28	9							
06	16170	X	5782	-0-	-10388 B	-0-	1027	1	2846	3	Y	1127	1112	0			15
							669	4	1240	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

01	3317	X	2522	-0-	-795 B	-0-	417	1	1538	3	Y	318	323	0			6
							217	4	350	9							
02	2726	X	2607	-0-	-119 B	-0-	356	1	1764	3	Y	319	321	0			4
							136	4	351	9							
03	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	502	1	1811	3	Y	391	389	0			6
							153	4	430	9							
04	2670	X	1666	-0-	-1004 B	-0-	362	1	960	3	Y	214	217	0			3
							109	4	235	9							
05	2821	X	2821	-0-	-0- B	-0-	534	1	1778	3	Y	338	338	0			3
							137	4	372	9							
*06	2845	X	2845	-0-	-0- B	-0-	792	1	1150	3	Y	352	350	0			5
							516	4	387	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
01	0	X	1052	-0-	1052 B	-9688	195	1	392	3	Y	368	362	0			6
							60	4	405	9							
02	725	X	1617	-0-	892 B	-8796	373	1	986	3	Y	131	135	0			2
							114	4	144	9							
03	527	X	3305	-0-	2778 B	-6018	693	1	2237	3	Y	154	154	0			2
							206	4	169	9							
04	1020	X	2508	-0-	1488 B	-4530	585	1	1721	3	Y	160	160	0			2
							26	4	176	9							
05	1736	X	2765	-0-	1029 B	-3501	789	1	1715	3	Y	221	221	0			2
							18	4	243	9							
*06	3120	X	1748	-0-	-1372 B	-3501	750	1	713	3	Y	227	228	0			1
							35	4	250	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

01	30071	X	439	-0-	-29632 B	-0-	298	1	93	4	Y	44	52	0			1
							48	9									
02	6409	X	320	-0-	-6089 B	-0-	206	1	64	4	Y	45	45	0			1
							50	9									
03	4681	X	861	-0-	-3820 B	-0-	479	1	10	3	Y	206	204	0			3
							145	4	227	9							
04	7616	X	7616	-0-	-0- B	-0-	1026	1	6173	3	Y	337	336	0			4
							46	4	371	9							
05	4185	X	2736	-0-	-1449 B	-0-	794	1	1757	3	Y	152	155	0			1
							18	4	167	9							
*06	4996	X	4996	-0-	-0- B	-0-	923	1	3847	3	Y	166	166	0			1
							43	4	183	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

01	10933	X	2230	-0-	-8703 B	-0-	638	1	1089	3	Y	278	280	0			4
							197	4	306	9							
02	3329	X	3329	-0-	-0- B	-0-	549	1	2395	3	Y	199	200	0			3
							166	4	219	9							
03	3534	X	3271	-0-	-263 B	-0-	694	1	2222	3	Y	135	136	0			2
							206	4	149	9							
04	2220	X	2189	-0-	-31 B	-0-	619	1	1324	3	Y	199	199	0			2
							27	4	219	9							
05	6751	X	6751	-0-	-0- B	-0-	845	1	5412	3	Y	431	429	0			4
							20	4	474	9							
*06	6698	X	6698	-0-	-0- B	-0-	840	1	5359	3	Y	417	419	0			2
							40	4	459	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

01	3472	X	3079	-0-	-393 B	-0-	498	1	2052	3	Y	313	311	0			2
							185	4	344	9							
02	3567	X	187	-0-	-3380 B	-0-	107	1	6	3	Y	15	17	0			-0-
							57	4	17	9							
03	3813	X	244	-0-	-3569 B	-0-	15	1	212	3	Y	10	10	0			-0-
							6	4	11	9							
04	3690	X	1255	-0-	-2435 B	-0-	127	1	928	3	Y	156	155	0			1
							28	4	172	9							
05	3069	X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	2970	X	932	-0-	-2038 B	-0-	95	1	773	3	Y	43	43	0			-0-
							17	4	47	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
01	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	616	1	6	3	Y	26	26	0			-0-
							192	4	29	9							
02	1769	X	752	-0-	-1017 B	-0-	539	1	6	3	Y	36	35	0			1
							167	4	40	9							
03	1891	X	720	-0-	-1171 B	-0-	526	1	13	3	Y	20	21	0			-0-
							159	4	22	9							
04	1830	X	1630	-0-	-200 B	-0-	728	1	710	3	Y	145	143	0			2
							32	4	160	9							
05	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	626	1	2659	3	Y	214	214	0			2
							15	4	235	9							
*06	822	X	822	-0-	-0- B	-0-	704	1	23	3	Y	56	58	0			-0-
							33	4	62	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3448	-0-	-303 B	-0-	628	1	2086	3	Y	493	497	0			8
							192	4	542	9							
02	3509	X	2684	-0-	-825 B	-0-	496	1	1596	3	Y	401	403	0			6
							151	4	441	9							
03	3751	X	1748	-0-	-2003 B	-0-	527	1	847	3	Y	196	199	0			3
							158	4	216	9							
04	3330	X	386	-0-	-2944 B	-0-	263	1	6	3	Y	95	97	0			1
							12	4	105	9							
05	3441	X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	3330	X	609	-0-	-2721 B	-0-	559	1	17	3	Y	6	6	0			-0-
							26	4	7	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	1436	-0-	-8298 B	-0-	330	1	583	3	Y	383	390	0			6
							102	4	421	9							
02	11455	X	831	-0-	-10624 B	-0-	328	1	18	3	Y	349	350	0			5
							101	4	384	9							
03	7595	X	2401	-0-	-5194 B	-0-	640	1	1050	3	Y	472	470	0			7
							192	4	519	9							
04	2146	X	2146	-0-	-0- B	-0-	609	1	981	3	Y	481	482	0			6
							27	4	529	9							
05	2267	X	2267	-0-	-0- B	-0-	740	1	926	3	Y	531	532	0			5
							17	4	584	9							
*06	2347	X	2347	-0-	-0- B	-0-	759	1	738	3	Y	740	741	0			4
							36	4	814	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9658	X	9658	-0-	-0- B	-0-	729	1	7819	3	Y	814	822	0			13
							215	4	895	9							
02	9697	X	9697	-0-	-0- B	-0-	906	1	7810	3	Y	647	650	0			10
							269	4	712	9							
03	9517	X	6350	-0-	-3167 B	-0-	571	1	4942	3	Y	612	613	0			9
							164	4	673	9							
04	9360	X	8832	-0-	-528 B	-0-	688	1	7424	3	Y	626	627	0			8
							31	4	689	9							
05	10119	X	10119	-0-	-0- B	-0-	720	1	8601	3	Y	709	710	0			7
							18	4	780	9							
*06	9720	X	7914	-0-	-1806 B	-0-	642	1	6617	3	Y	567	571	0			3
							31	4	624	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
01	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	35	1	18	4	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	105	1	40	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	398	1	39	3	Y	13	13	0			-0-
							121	4	14	9							
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	641	1	54	3	Y	31	31	0			-0-
							193	4	34	9							
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	135	1	16	3	Y	4	4	0			-0-
							35	4	4	9							
06	480	N	44	-0-	-436 B	-0-	16	1	17	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

01	3968	X	3251	-0-	-717 B	-0-	587	1	1884	3	Y	554	556	0			4
							171	4	609	9							
02	3451	X	2808	-0-	-643 B	-0-	554	1	1666	3	Y	403	402	0			5
							145	4	443	9							
03	4185	X	2170	-0-	-2015 B	-0-	354	1	1435	3	Y	289	293	0			1
							63	4	318	9							
04	4050	X	3514	-0-	-536 B	-0-	524	1	2455	3	Y	386	380	0			7
							110	4	425	9							
05	4185	X	2722	-0-	-1463 B	-0-	568	1	1698	3	Y	330	334	0			3
							93	4	363	9							
*06	3150	X	2550	-0-	-600 B	-0-	431	1	1685	3	Y	329	330	0			2
							72	4	362	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

01	2418	X	6235	-0-	3817 B	-29371	629	1	5013	3	Y	376	380	0			2
							179	4	414	9							
02	2262	X	4028	-0-	1766 B	-27605	591	1	3005	3	Y	254	253	0			3
							153	4	279	9							
03	5797	X	7175	-0-	1378 B	-26227	899	1	5826	3	Y	265	267	0			1
							158	4	292	9							
04	6030	X	9261	-0-	3231 B	-22996	1004	1	7676	3	Y	339	334	0			6
							208	4	373	9							
05	6231	X	3855	-0-	-2376 B	-22996	1138	1	2251	3	Y	254	258	0			2
							187	4	279	9							
*06	6930	X	6028	-0-	-902 B	-22996	946	1	4578	3	Y	315	315	0			2
							157	4	347	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

01	3069	X	2874	-0-	-195 B	-0-	602	1	1586	3	Y	455	459	0			7
							185	4	501	9							
02	3085	X	3085	-0-	-0- B	-0-	683	1	1725	3	Y	425	425	0			7
							209	4	468	9							
03	2790	X	2547	-0-	-243 B	-0-	672	1	1420	3	Y	231	235	0			3
							201	4	254	9							
04	3846	X	3846	-0-	-0- B	-0-	775	1	2616	3	Y	383	381	0			5
							34	4	421	9							
05	4020	X	4020	-0-	-0- B	-0-	841	1	2759	3	Y	364	366	0			3
							20	4	400	9							
*06	3180	X	3132	-0-	-48 B	-0-	828	1	1912	3	Y	321	322	0			2
							39	4	353	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2353	-0-	-933 B	-0-	529	1	1388	3	Y	389	390	0			6
							8	4	428	9							
02	3712	X	2119	-0-	-1593 B	-0-	488	1	1163	3	Y	411	410	0			7
							16	4	452	9							
03	3968	X	1918	-0-	-2050 B	-0-	485	1	937	3	Y	442	437	0			12
							10	4	486	9							
04	3840	X	2089	-0-	-1751 B	-0-	410	1	1243	3	Y	384	385	0			11
							14	4	422	9							
05	2635	X	1225	-0-	-1410 B	-0-	535	1	214	3	Y	427	430	0			8
							6	4	470	9							
*06	2280	X	1567	-0-	-713 B	-0-	399	1	754	3	Y	373	372	0			9
							4	4	410	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4608	-0-	-2336 B	-0-	529	1	2864	3	Y	1098	1098	0			21
							7	4	1208	9							
02	6555	X	6555	-0-	-0- B	-0-	609	1	4603	3	Y	1203	1194	0			30
							20	4	1323	9							
03	5487	X	4697	-0-	-790 B	-0-	635	1	3076	3	Y	879	891	0			18
							19	4	967	9							
04	5310	X	4473	-0-	-837 B	-0-	683	1	3193	3	Y	529	537	0			10
							15	4	582	9							
05	7006	X	3196	-0-	-3810 B	-0-	609	1	2011	3	Y	505	505	0			10
							20	4	556	9							
*06	6780	X	3923	-0-	-2857 B	-0-	685	1	2427	3	Y	726	719	0			17
							12	4	799	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1206	-0-	-1987 B	-0-	444	1	434	3	Y	293	295	0			6
							6	4	322	9							
02	2987	X	261	-0-	-2726 B	-0-	230	1	5	3	Y	16	22	0			-0-
							8	4	18	9							
03	3193	X	1791	-0-	-1402 B	-0-	509	1	1106	3	Y	146	143	0			3
							15	4	161	9							
04	2130	X	561	-0-	-1569 B	-0-	453	1	3	3	Y	86	87	0			2
							10	4	95	9							
05	2242	X	2242	-0-	-0- B	-0-	602	1	1268	3	Y	320	316	0			6
							20	4	352	9							
*06	1757	X	1757	-0-	-0- B	-0-	602	1	904	3	Y	219	220	0			5
							10	4	241	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3810	-0-	-1026 B	-0-	426	1	1633	3	Y	1398	1395	0			13
							213	4	1538	9							
02	6583	X	3004	-0-	-3579 B	-0-	371	1	1564	3	Y	896	896	0			13
							83	4	986	9							
03	5177	X	4190	-0-	-987 B	-0-	659	1	2395	3	Y	673	675	0			11
							396	4	740	9							
04	3690	X	3429	-0-	-261 B	-0-	561	1	1983	3	Y	596	594	0			13
							229	4	656	9							
05	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	690	1	2125	3	Y	1000	996	0			17
							459	4	1100	9							
*06	4050	X	2714	-0-	-1336 B	-0-	598	1	1553	3	Y	244	257	0			4
							295	4	268	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
01	5365	X	5365	-0-	-0- B	-0-	616	1	1447	3	Y	2718	2715	0			25
							312	4	2990	9							
02	5395	X	5395	-0-	-0- B	-0-	626	1	2673	3	Y	1778	1778	0			25
							140	4	1956	9							
03	8060	X	2933	-0-	-5127 B	-0-	549	1	1107	3	Y	857	867	0			15
							334	4	943	9							
04	7800	X	2906	-0-	-4894 B	-0-	551	1	1036	3	Y	993	987	0			21
							227	4	1092	9							
05	8060	X	2461	-0-	-5599 B	-0-	525	1	560	3	Y	929	934	0			16
							354	4	1022	9							
*06	5580	X	2514	-0-	-3066 B	-0-	460	1	920	3	Y	824	825	0			15
							228	4	906	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7047	-0-	-1943 B	-0-	797	1	5085	3	Y	1048	1048	0			17
							12	4	1153	9							
02	8410	X	4500	-0-	-3910 B	-0-	624	1	3011	3	Y	767	771	0			13
							21	4	844	9							
03	8184	X	6439	-0-	-1745 B	-0-	530	1	5027	3	Y	792	784	0			21
							11	4	871	9							
04	7380	X	6198	-0-	-1182 B	-0-	544	1	4811	3	Y	749	748	0			22
							19	4	824	9							
05	7378	X	6467	-0-	-911 B	-0-	604	1	5030	3	Y	751	759	0			14
							7	4	826	9							
*06	6810	X	6225	-0-	-585 B	-0-	566	1	4903	3	Y	682	680	0			16
							6	4	750	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3624	X	3624	-0-	-0- B	-0-	308	1	1146	3	Y	1833	1828	0			17
							154	4	2016	9							
02	7105	X	988	-0-	-6117 B	-0-	93	1	307	3	Y	515	525	0			7
							21	4	567	9							
03	7595	X	5727	-0-	-1868 B	-0-	725	1	1989	3	Y	2340	2307	0			40
							439	4	2574	9							
04	7350	X	3634	-0-	-3716 B	-0-	545	1	1142	3	Y	1566	1573	0			33
							224	4	1723	9							
05	5549	X	3514	-0-	-2035 B	-0-	644	1	1059	3	Y	1253	1265	0			21
							433	4	1378	9							
*06	5550	X	2970	-0-	-2580 B	-0-	569	1	1289	3	Y	755	762	0			14
							281	4	831	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	4017	-0-	607 B	-22281	649	1	2748	3	Y	384	389	0			6
							198	4	422	9							
02	3219	X	3806	-0-	587 B	-21694	706	1	2533	3	Y	320	321	0			5
							215	4	352	9							
03	3472	X	3737	-0-	265 B	-21429	763	1	2413	3	Y	304	304	0			5
							227	4	334	9							
04	3720	X	1125	-0-	-2595 B	-21429	356	1	576	3	Y	161	164	0			2
							16	4	177	9							
05	3844	X	1700	-0-	-2144 B	-21429	353	1	1181	3	Y	144	145	0			1
							8	4	158	9							
*06	3720	X	3204	-0-	-516 B	-21429	769	1	2092	3	Y	279	278	0			2
							36	4	307	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	5023	-0-	-6447 B	-0-	419	1	3851	3	Y	679	678	0			11
							6	4	747	9							
02	9396	X	4316	-0-	-5080 B	-0-	377	1	3282	3	Y	585	586	0			10
							13	4	644	9							
03	9703	X	5408	-0-	-4295 B	-0-	430	1	4115	3	Y	776	766	0			20
							9	4	854	9							
04	6210	X	5207	-0-	-1003 B	-0-	425	1	4081	3	Y	624	626	0			18
							15	4	686	9							
05	5332	X	5029	-0-	-303 B	-0-	466	1	3875	3	Y	621	628	0			11
							5	4	683	9							
*06	5220	X	4834	-0-	-386 B	-0-	430	1	3787	3	Y	556	554	0			13
							5	4	612	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
01	6612	X	6612	-0-	-0- B	-0-	953	1	4268	3	Y	1001	993	0			16
							290	4	1101	9							
02	5841	X	5841	-0-	-0- B	-0-	670	1	3668	3	Y	1183	1181	0			18
							202	4	1301	9							
03	5022	X	4827	-0-	-195 B	-0-	656	1	2844	3	Y	1031	1034	0			15
							193	4	1134	9							
04	6535	X	6535	-0-	-0- B	-0-	804	1	4431	3	Y	1149	1150	0			14
							36	4	1264	9							
05	7238	X	7238	-0-	-0- B	-0-	665	1	5187	3	Y	1245	1247	0			12
							16	4	1370	9							
*06	7374	X	7374	-0-	-0- B	-0-	866	1	5007	3	Y	1327	1331	0			8
							41	4	1460	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
01	4836	X	4751	-0-	-85 B	-0-	662	1	2990	3	Y	698	695	0			6
							331	4	768	9							
02	4218	X	4218	-0-	-0- B	-0-	570	1	2998	3	Y	475	474	0			7
							127	4	523	9							
03	3679	X	3679	-0-	-0- B	-0-	530	1	2351	3	Y	437	437	0			7
							317	4	481	9							
04	4590	X	2828	-0-	-1762 B	-0-	292	1	2027	3	Y	356	356	0			7
							117	4	392	9							
05	4743	X	4153	-0-	-590 B	-0-	605	1	2407	3	Y	674	670	0			11
							400	4	741	9							
*06	4590	X	4056	-0-	-534 B	-0-	594	1	2565	3	Y	553	554	0			10
							289	4	608	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
01	13082	X	8259	-0-	-4823 B	-0-	884	1	6358	3	Y	684	693	0			11
							265	4	752	9							
02	10904	X	7926	-0-	-2978 B	-0-	814	1	6334	3	Y	487	490	0			8
							242	4	536	9							
03	10571	X	9507	-0-	-1064 B	-0-	821	1	7048	3	Y	1275	1264	0			19
							235	4	1403	9							
04	9870	X	7612	-0-	-2258 B	-0-	841	1	6182	3	Y	502	515	0			6
							37	4	552	9							
05	8525	X	8105	-0-	-420 B	-0-	843	1	6689	3	Y	503	504	0			5
							20	4	553	9							
*06	9210	X	7948	-0-	-1262 B	-0-	908	1	6434	3	Y	512	514	0			3
							43	4	563	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
01	9638 X	9638	-0-	-0- B	-0-	918	1	7615	3	Y	597	594	0			5
						448	4	657	9							
02	7941 X	7941	-0-	-0- B	-0-	769	1	6810	3	Y	176	179	0			2
						168	4	194	9							
03	7021 X	7021	-0-	-0- B	-0-	843	1	5337	3	Y	312	309	0			5
						498	4	343	9							
04	7710 X	984	-0-	-6726 B	-0-	180	1	684	3	Y	43	47	0			1
						73	4	47	9							
05	7967 X	1565	-0-	-6402 B	-0-	197	1	1154	3	Y	78	78	0			1
						128	4	86	9							
*06	7710 X	2353	-0-	-5357 B	-0-	437	1	1513	3	Y	172	170	0			3
						214	4	189	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

01	7657 X	7550	-0-	-107 B	-0-	642	1	6099	3	Y	726	726	0			12
						10	4	799	9							
02	6989 X	6951	-0-	-38 B	-0-	599	1	5629	3	Y	639	640	0			11
						20	4	703	9							
03	7471 X	7032	-0-	-439 B	-0-	621	1	5834	3	Y	513	510	0			14
						13	4	564	9							
04	7230 X	7016	-0-	-214 B	-0-	641	1	5730	3	Y	565	563	0			16
						23	4	622	9							
05	7471 X	7098	-0-	-373 B	-0-	694	1	5774	3	Y	565	571	0			10
						8	4	622	9							
*06	7230 X	6818	-0-	-412 B	-0-	651	1	5600	3	Y	509	507	0			12
						7	4	560	9							

HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

01	5394 X	4509	-0-	-885 B	-0-	1180	1	2772	3	Y	493	516	0			67
						15	4	542	9							
02	6119 X	5455	-0-	-664 B	-0-	1128	1	3656	3	Y	578	549	0			96
						35	4	636	9							
03	6541 X	5413	-0-	-1128 B	-0-	1041	1	3478	3	Y	804	885	0			15
						10	4	884	9							
04	6330 X	2153	-0-	-4177 B	-0-	992	1	544	3	Y	557	563	0			9
						4	4	613	9							
05	6355 X	4027	-0-	-2328 B	-0-	1072	1	2106	3	Y	769	766	0			12
						3	4	846	9							
06	5640 X	2177	-0-	-3463 B	-0-	939	1	847	3	Y	352	357	0			7
						4	4	387	9							

HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

01	4123 X	2943	-0-	-1180 B	-0-	1146	1	1254	3	Y	480	467	0			65
						15	4	528	9							
02	3857 X	685	-0-	-3172 B	-0-	231	1	329	3	Y	107	154	0			18
						7	4	118	9							
03	3534 X	335	-0-	-3199 B	-0-	2	1	333	9	Y	303	315	0			6
04	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	580	1	1930	3	Y	620	616	0			10
						3	4	682	9							
05	2945 X	2754	-0-	-191 B	-0-	900	1	1256	3	Y	542	543	0			9
						2	4	596	9							
*06	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	892	1	1752	3	Y	520	518	0			11
						4	4	572	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
01	4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	611	1	2954	3	Y	242	246	0			2
						177	4	266	9							
02	1914 X	1369	-0-	-545 B	-0-	443	1	581	3	Y	207	206	0			3
						117	4	228	9							
03	2888 X	2888	-0-	-0- B	-0-	642	1	1720	3	Y	374	375	0			2
						115	4	411	9							
04	3870 X	2784	-0-	-1086 B	-0-	678	1	1541	3	Y	382	377	0			7
						145	4	420	9							
05	3999 X	1934	-0-	-2065 B	-0-	740	1	772	3	Y	273	278	0			2
						122	4	300	9							
*06	3870 X	2647	-0-	-1223 B	-0-	653	1	1548	3	Y	305	305	0			2
						110	4	336	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
01	4216 X	3065	-0-	-1151 B	-0-	593	1	1771	3	Y	472	479	0			7
						182	4	519	9							
02	3277 X	2598	-0-	-679 B	-0-	601	1	1322	3	Y	446	446	0			7
						184	4	491	9							
03	3503 X	1262	-0-	-2241 B	-0-	563	1	97	3	Y	393	394	0			6
						170	4	432	9							
04	3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	644	1	2558	3	Y	489	489	0			6
						29	4	538	9							
05	3926 X	3926	-0-	-0- B	-0-	696	1	2621	3	Y	539	540	0			5
						16	4	593	9							
*06	2970 X	2783	-0-	-187 B	-0-	656	1	1603	3	Y	448	450	0			3
						31	4	493	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
01	2139 X	769	-0-	-1370 B	-0-	343	1	11	3	Y	280	285	0			4
						107	4	308	9							
02	2001 X	985	-0-	-1016 B	-0-	475	1	10	3	Y	321	320	0			5
						147	4	353	9							
03	1860 X	1343	-0-	-517 B	-0-	704	1	16	3	Y	373	372	0			6
						213	4	410	9							
04	2695 X	2695	-0-	-0- B	-0-	457	1	1881	3	Y	306	308	0			4
						20	4	337	9							
05	1860 X	1768	-0-	-92 B	-0-	792	1	526	3	Y	393	393	0			4
						18	4	432	9							
*06	1337 X	1337	-0-	-0- B	-0-	778	1	94	3	Y	390	392	0			2
						36	4	429	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
01	17515 X	16460	-0-	-1055 B	-0-	967	1	13415	3	Y	1430	1435	0			26
						505	4	1573	9							
02	15051 X	13377	-0-	-1674 B	-0-	1085	1	10164	3	Y	1556	1564	0			18
						416	4	1712	9							
03	14725 X	7880	-0-	-6845 B	-0-	547	1	6074	3	Y	993	996	0			15
						167	4	1092	9							
04	15930 X	7311	-0-	-8619 B	-0-	490	1	5685	3	Y	898	900	0			13
						148	4	988	9							
05	16461 X	4914	-0-	-11547 B	-0-	375	1	3796	3	Y	588	595	0			6
						96	4	647	9							
06	15930 X	4214	-0-	-11716 B	-0-	337	1	3111	3	Y	497	496	0			7
						219	4	547	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
01	13051 X	10700	-0-	-2351 B	-0-	1045	1	7355	3	Y	2077	2074	0			40
						15	4	2285	9							
02	11339 X	9931	-0-	-1408 B	-0-	940	1	6787	3	Y	1975	1966	0			49
						31	4	2173	9							
03	12121 X	9925	-0-	-2196 B	-0-	904	1	7546	3	Y	1315	1337	0			27
						28	4	1447	9							
04	11730 X	8461	-0-	-3269 B	-0-	711	1	6822	3	Y	830	841	0			16
						15	4	913	9							
05	11439 X	7961	-0-	-3478 B	-0-	684	1	6616	3	Y	581	586	0			11
						22	4	639	9							
*06	10350 X	6095	-0-	-4255 B	-0-	651	1	4803	3	Y	573	571	0			13
						11	4	630	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

01	12152 X	4317	-0-	-7835 B	-0-	461	1	3457	3	Y	237	251	0			4
						138	4	261	9							
02	11368 X	5295	-0-	-6073 B	-0-	777	1	3871	3	Y	375	373	0			6
						234	4	413	9							
03	12152 X	11256	-0-	-896 B	-0-	1191	1	9006	3	Y	650	646	0			10
						344	4	715	9							
04	12412 X	12412	-0-	-0- B	-0-	1265	1	10368	3	Y	657	659	0			8
						56	4	723	9							
05	12705 X	12705	-0-	-0- B	-0-	1275	1	10577	3	Y	747	748	0			7
						31	4	822	9							
*06	11035 X	11035	-0-	-0- B	-0-	1245	1	8946	3	Y	714	717	0			4
						59	4	785	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

01	10974 X	7601	-0-	-3373 B	-64442	519	1	6142	3	Y	716	728	0			11
						152	4	788	9							
02	7105 X	10173	-0-	3068 B	-61374	893	1	8144	3	Y	793	792	0			12
						264	4	872	9							
03	8587 X	8978	-0-	391 B	-60983	785	1	7193	3	Y	705	707	0			10
						224	4	776	9							
04	8310 X	8351	-0-	41 B	-60942	711	1	6962	3	Y	587	590	0			7
						32	4	646	9							
05	10850 X	8016	-0-	-2834 B	-60942	659	1	6648	3	Y	630	631	0			6
						16	4	693	9							
*06	10500 X	8104	-0-	-2396 B	-60942	530	1	6894	3	Y	595	598	0			3
						25	4	655	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

01	10340 X	10340	-0-	-0- B	-0-	607	1	8974	3	Y	531	535	0			8
						175	4	584	9							
02	9045 X	9045	-0-	-0- B	-0-	701	1	6788	3	Y	1226	1215	0			19
						207	4	1349	9							
03	11129 X	11129	-0-	-0- B	-0-	771	1	8741	3	Y	1273	1273	0			19
						217	4	1400	9							
04	10053 X	10053	-0-	-0- B	-0-	636	1	8098	3	Y	1173	1178	0			14
						29	4	1290	9							
05	10354 X	8691	-0-	-1663 B	-0-	776	1	6645	3	Y	1137	1140	0			11
						19	4	1251	9							
*06	10770 X	7786	-0-	-2984 B	-0-	454	1	6747	3	Y	512	520	0			3
						22	4	563	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
01	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	469	1	2924	3	Y	255	255	0			4
							7	4	281	9							
02	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	369	1	2647	3	Y	255	255	0			4
							12	4	281	9							
03	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	503	1	3025	3	Y	447	439	0			12
							11	4	492	9							
04	3570	X	3327	-0-	-243 B	-0-	300	1	2591	3	Y	386	387	0			11
							11	4	425	9							
05	6422	X	6422	-0-	-0- B	-0-	625	1	5274	3	Y	469	472	0			8
							7	4	516	9							
*06	5816	X	5816	-0-	-0- B	-0-	575	1	4856	3	Y	344	344	0			8
							7	4	378	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

01	10478	X	6717	-0-	-3761 B	-0-	809	1	4825	3	Y	773	777	0			5
							233	4	850	9							
02	10672	X	8137	-0-	-2535 B	-0-	1044	1	5805	3	Y	926	919	0			12
							269	4	1019	9							
03	12668	X	12668	-0-	-0- B	-0-	1222	1	9939	3	Y	1176	1183	0			5
							213	4	1294	9							
04	9780	X	5239	-0-	-4541 B	-0-	699	1	3675	3	Y	653	646	0			12
							147	4	718	9							
05	8711	X	8352	-0-	-359 B	-0-	1180	1	6108	3	Y	794	800	0			6
							191	4	873	9							
*06	12270	X	9148	-0-	-3122 B	-0-	1093	1	6878	3	Y	906	906	0			6
							180	4	997	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

01	42315	X	37570	-0-	-4745 B	-0-	1752	1	29067	3	Y	5704	5731	0			38
							477	4	6274	9							
02	39585	X	34783	-0-	-4802 B	-0-	2122	1	26623	3	Y	5008	4983	0			63
							529	4	5509	9							
03	39773	X	38170	-0-	-1603 B	-0-	2464	1	29789	3	Y	4998	5040	0			21
							419	4	5498	9							
04	38490	X	33188	-0-	-5302 B	-0-	2500	1	25122	3	Y	4595	4535	0			81
							511	4	5055	9							
05	39773	X	33238	-0-	-6535 B	-0-	2462	1	25591	3	Y	4362	4409	0			34
							387	4	4798	9							
*06	36930	X	23484	-0-	-13446 B	-0-	1527	1	17737	3	Y	3614	3623	0			25
							245	4	3975	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

01	11253	X	10274	-0-	-979 B	-0-	839	1	7395	3	Y	1843	1840	0			29
							13	4	2027	9							
02	8445	X	8445	-0-	-0- B	-0-	613	1	5819	3	Y	1811	1809	0			31
							21	4	1992	9							
03	9601	X	9601	-0-	-0- B	-0-	849	1	7729	3	Y	914	921	0			24
							18	4	1005	9							
04	9385	X	9385	-0-	-0- B	-0-	871	1	7549	3	Y	849	848	0			25
							31	4	934	9							
05	8370	X	8096	-0-	-274 B	-0-	885	1	6281	3	Y	836	846	0			15
							10	4	920	9							
*06	8100	X	7954	-0-	-146 B	-0-	827	1	6034	3	Y	985	977	0			23
							9	4	1084	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
01	8698	X	8698	-0-	-0- B	-0-	591	1	6635	3	Y	1330	1340	0			21
							9	4	1463	9							
02	13021	X	6536	-0-	-6485 B	-0-	473	1	4902	3	Y	1041	1044	0			18
							16	4	1145	9							
03	13919	X	6068	-0-	-7851 B	-0-	687	1	4381	3	Y	902	902	0			18
							8	4	992	9							
04	10440	X	4624	-0-	-5816 B	-0-	740	1	3190	3	Y	628	636	0			10
							3	4	691	9							
05	8835	X	3425	-0-	-5410 B	-0-	601	1	2193	3	Y	573	574	0			9
							1	4	630	9							
06	8430	X	3506	-0-	-4924 B	-0-	593	1	2288	3	Y	565	563	0			11
							3	4	622	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

01	5735	X	5093	-0-	-642 B	-0-	592	1	3768	3	Y	658	655	0			10
							9	4	724	9							
02	5365	X	3581	-0-	-1784 B	-0-	339	1	3018	3	Y	194	201	0			3
							11	4	213	9							
03	5363	X	4198	-0-	-1165 B	-0-	451	1	3338	3	Y	363	356	0			10
							10	4	399	9							
04	4920	X	1544	-0-	-3376 B	-0-	168	1	1030	3	Y	309	310	0			9
							6	4	340	9							
05	8939	X	8939	-0-	-0- B	-0-	1251	1	6980	3	Y	631	629	0			11
							14	4	694	9							
*06	4920	X	1381	-0-	-3539 B	-0-	851	1	8	3	Y	466	466	0			11
							9	4	513	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

01	7481	X	7481	-0-	-0- B	-0-	1086	1	5437	3	Y	571	576	0			9
							330	4	628	9							
02	6568	X	6568	-0-	-0- B	-0-	884	1	4966	3	Y	411	414	0			6
							266	4	452	9							
03	6417	X	2420	-0-	-3997 B	-0-	548	1	1492	3	Y	197	200	0			3
							163	4	217	9							
04	7230	X	6016	-0-	-1214 B	-0-	960	1	4619	3	Y	358	357	0			4
							43	4	394	9							
05	7471	X	6212	-0-	-1259 B	-0-	1070	1	4669	3	Y	407	407	0			4
							25	4	448	9							
*06	7230	X	4575	-0-	-2655 B	-0-	1032	1	3029	3	Y	423	425	0			2
							49	4	465	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

01	13981	X	7913	-0-	-6068 B	-0-	674	1	5933	3	Y	889	891	0			8
							328	4	978	9							
02	14123	X	11684	-0-	-2439 B	-0-	1101	1	8920	3	Y	1292	1282	0			18
							242	4	1421	9							
03	15166	X	15166	-0-	-0- B	-0-	1214	1	11749	3	Y	1366	1361	0			23
							700	4	1503	9							
04	14610	X	5809	-0-	-8801 B	-0-	477	1	4346	3	Y	726	734	0			15
							187	4	799	9							
05	12493	X	9153	-0-	-3340 B	-0-	971	1	6445	3	Y	1007	1005	0			17
							629	4	1108	9							
*06	14670	X	9853	-0-	-4817 B	-0-	907	1	7222	3	Y	1175	1171	0			21
							431	4	1293	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 12601 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A

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

MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

01	33883 X	23962	-0-	-9921 B	-164702	1431	1	20757	3	Y	1592	1591	0		25
						23	4	1751	9						
02	30131 X	21937	-0-	-8194 B	-164702	1176	1	19108	3	Y	1466	1466	0		25
						40	4	1613	9						
03	31589 X	21926	-0-	-9663 B	-164702	1246	1	18974	3	Y	1526	1511	0		40
						27	4	1679	9						
04	30570 X	20414	-0-	-10156 B	-164702	1394	1	17452	3	Y	1381	1381	0		40
						49	4	1519	9						
05	26474 X	21752	-0-	-4722 B	-164702	1328	1	18851	3	Y	1416	1430	0		26
						15	4	1558	9						
*06	23190 X	20093	-0-	-3097 B	-164702	1125	1	17578	3	Y	1252	1249	0		29
						13	4	1377	9						

DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

01	56575 X	39603	-0-	-16972 B	-0-	2354	1	34070	3	Y	2301	2315	0		15
						648	4	2531	9						
02	50576 X	41244	-0-	-9332 B	-0-	2330	1	36088	3	Y	1973	1958	0		30
						656	4	2170	9						
03	44547 X	11233	-0-	-33314 B	-0-	630	1	9957	3	Y	431	455	0		6
						172	4	474	9						
04	43110 X	27283	-0-	-15827 B	-0-	1526	1	24712	3	Y	887	882	0		11
						69	4	976	9						
05	44082 X	38542	-0-	-5540 B	-0-	2178	1	34043	3	Y	2059	2051	0		19
						56	4	2265	9						
*06	42660 X	37573	-0-	-5087 B	-0-	2274	1	32944	3	Y	2042	2049	0		12
						109	4	2246	9						

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
*11	187611	X	125447	-0-	-62164 B	-0-	523	1	100430	3	Y	22184	22051	0			294
							92	4	24402	9							
*12	121092	X	121092	-0-	-0- B	-0-	549	1	95788	3	Y	22411	22375	0			330
							103	4	24652	9							
01	111071	X	111071	-0-	-0- B	-0-	424	1	92094	3	Y	16808	16793	0			345
							64	4	18489	9							
02	102236	X	102236	-0-	-0- B	-0-	436	1	82520	3	Y	17423	17468	0			300
							115	4	19165	9							
03	99391	X	99391	-0-	-0- B	-0-	335	1	81228	3	Y	16156	16125	0			331
							56	4	17772	9							
04	96298	X	96298	-0-	-0- B	-0-	372	1	79633	3	Y	14789	14886	0			234
							25	4	16268	9							
05	90706	X	89250	-0-	-1456 B	-0-	338	1	73180	3	Y	14292	14295	0			231
							11	4	15721	9							
06	87780	X	73338	-0-	-14442 B	-0-	267	1	60329	3	Y	11569	11566	0			234
							16	4	12726	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809

01	34596	X	34594	-0-	-2 B	-0-	1457	1	28943	3	Y	3792	3782	0			72
							23	4	4171	9							
02	26999	X	17856	-0-	-9143 B	-0-	1021	1	13043	3	Y	3416	3403	0			85
							34	4	3758	9							
03	28737	X	19936	-0-	-8801 B	-0-	1207	1	14762	3	Y	3573	3584	0			74
							37	4	3930	9							
04	33480	X	19402	-0-	-14078 B	-0-	1250	1	14481	3	Y	3313	3324	0			63
							27	4	3644	9							
05	34596	X	19685	-0-	-14911 B	-0-	1321	1	14689	3	Y	3302	3302	0			63
							43	4	3632	9							
*06	33480	X	17471	-0-	-16009 B	-0-	1341	1	12725	3	Y	3074	3066	0			71
							24	4	3381	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195

01	29729	X	24229	-0-	-5500 B	-0-	1232	1	20472	3	Y	2277	2273	0			36
							20	4	2505	9							
02	25578	X	21057	-0-	-4521 B	-0-	1126	1	17711	3	Y	1984	1986	0			34
							38	4	2182	9							
03	27342	X	21166	-0-	-6176 B	-0-	1129	1	17882	3	Y	1937	1920	0			51
							24	4	2131	9							
04	26160	X	19374	-0-	-6786 B	-0-	1134	1	16246	3	Y	1776	1776	0			51
							40	4	1954	9							
05	24800	X	20220	-0-	-4580 B	-0-	1241	1	16942	3	Y	1839	1857	0			33
							14	4	2023	9							
*06	23460	X	19063	-0-	-4397 B	-0-	1154	1	16149	3	Y	1588	1585	0			36
							13	4	1747	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

01	48143	X	35113	-0-	-13030 B	-0-	1860	1	30047	3	Y	2430	2460	0			38
							533	4	2673	9							
02	37149	X	33242	-0-	-3907 B	-0-	1662	1	29058	3	Y	1865	1874	0			29
							470	4	2052	9							
03	43802	X	43802	-0-	-0- B	-0-	2277	1	37797	3	Y	2827	2814	0			42
							618	4	3110	9							
04	45657	X	45657	-0-	-0- B	-0-	2297	1	39617	3	Y	3308	3309	0			41
							104	4	3639	9							
05	40373	X	40373	-0-	-0- B	-0-	2120	1	34472	3	Y	3387	3396	0			32
							55	4	3726	9							
*06	38430	X	31756	-0-	-6674 B	-0-	1654	1	26983	3	Y	2764	2780	0			16
							79	4	3040	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
01	33039 X	33039	-0-	-0- B	-0-	1571	1	29012	3	Y	2209	2209	0			35
						26	4	2430	9							
02	38193 X	29122	-0-	-9071 B	-0-	1401	1	25451	3	Y	2020	2020	0			35
						48	4	2222	9							
03	40827 X	29240	-0-	-11587 B	-0-	1387	1	25520	3	Y	2094	2074	0			55
						30	4	2303	9							
04	39510 X	25932	-0-	-13578 B	-0-	1608	1	22129	3	Y	1944	1943	0			56
						57	4	2138	9							
05	36053 X	26062	-0-	-9991 B	-0-	1758	1	22093	3	Y	1993	2013	0			36
						19	4	2192	9							
*06	31980 X	24900	-0-	-7080 B	-0-	1344	1	21667	3	Y	1703	1700	0			39
						16	4	1873	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

01	18600 X	13452	-0-	-5148 B	-0-	962	1	10451	3	Y	1596	1605	0			25
						283	4	1756	9							
02	17400 X	11771	-0-	-5629 B	-0-	799	1	9006	3	Y	1575	1576	0			24
						233	4	1733	9							
03	16678 X	12343	-0-	-4335 B	-0-	1042	1	9103	3	Y	1726	1724	0			26
						299	4	1899	9							
04	13740 X	11298	-0-	-2442 B	-0-	877	1	9201	3	Y	1074	1087	0			13
						39	4	1181	9							
05	14198 X	6644	-0-	-7554 B	-0-	535	1	5513	3	Y	530	538	0			5
						13	4	583	9							
*06	13020 X	-0-	-0-	-13020 B	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

*11	95310 X	48634	-0-	-46676 B	-0-	1724	1	42156	3	Y	4285	4299	0			57
						40	4	4714	9							
*12	69006 X	46245	-0-	-22761 B	-0-	1631	1	39996	3	Y	4157	4153	0			61
						45	4	4573	9							
01	62744 X	41998	-0-	-20746 B	-0-	1509	1	36319	3	Y	3767	3768	0			60
						26	4	4144	9							
02	55477 X	34538	-0-	-20939 B	-0-	1240	1	29659	3	Y	3269	3273	0			56
						43	4	3596	9							
03	50561 X	32867	-0-	-17694 B	-0-	1139	1	28173	3	Y	3209	3180	0			85
						25	4	3530	9							
04	48630 X	28715	-0-	-19915 B	-0-	1075	1	24658	3	Y	2676	2684	0			77
						38	4	2944	9							
05	46252 X	26928	-0-	-19324 B	-0-	1053	1	23188	3	Y	2432	2465	0			44
						12	4	2675	9							
*06	40650 X	23996	-0-	-16654 B	-0-	921	1	20839	3	Y	2023	2021	0			46
						11	4	2225	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 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
*11	77460	X	53764	-0-	-23696 B	-0-	1858	1	45617	3	Y	5678	5695	0			75
							43	4	6246	9							
*12	80042	X	47334	-0-	-32708 B	-0-	1633	1	40197	3	Y	4963	4965	0			73
							45	4	5459	9							
01	73904	X	41194	-0-	-32710 B	-0-	1448	1	34966	3	Y	4323	4327	0			69
							25	4	4755	9							
02	69136	X	34299	-0-	-34837 B	-0-	1238	1	28991	3	Y	3661	3667	0			63
							43	4	4027	9							
03	62806	X	32738	-0-	-30068 B	-0-	1119	1	27742	3	Y	3503	3474	0			92
							24	4	3853	9							
04	53760	X	27790	-0-	-25970 B	-0-	1024	1	23471	3	Y	2963	2969	0			86
							36	4	3259	9							
05	47337	X	26199	-0-	-21138 B	-0-	1008	1	22181	3	Y	2726	2763	0			49
							11	4	2999	9							
*06	39870	X	23208	-0-	-16662 B	-0-	876	1	19774	3	Y	2316	2312	0			53
							10	4	2548	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

01	35433	X	18778	-0-	-16655 B	-0-	1068	1	14211	3	Y	3166	3168	0			60
							16	4	3483	9							
02	30334	X	17087	-0-	-13247 B	-0-	939	1	13141	3	Y	2705	2697	0			68
							31	4	2976	9							
03	32426	X	16661	-0-	-15765 B	-0-	946	1	12834	3	Y	2593	2607	0			54
							29	4	2852	9							
04	26040	X	15740	-0-	-10300 B	-0-	1045	1	11644	3	Y	2753	2755	0			52
							23	4	3028	9							
05	26908	X	15197	-0-	-11711 B	-0-	1103	1	11103	3	Y	2686	2687	0			51
							36	4	2955	9							
*06	18180	X	12658	-0-	-5522 B	-0-	1087	1	8903	3	Y	2408	2404	0			55
							19	4	2649	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397

*11	71010	X	52813	-0-	-18197 B	-0-	1992	1	45287	3	Y	4989	5000	0			66
							46	4	5488	9							
*12	62279	X	50713	-0-	-11566 B	-0-	2099	1	43169	3	Y	4898	4892	0			72
							57	4	5388	9							
01	58714	X	45570	-0-	-13144 B	-0-	1966	1	38626	3	Y	4495	4495	0			72
							33	4	4945	9							
02	53389	X	38683	-0-	-14706 B	-0-	1693	1	32467	3	Y	4059	4061	0			70
							58	4	4465	9							
03	57071	X	29060	-0-	-28011 B	-0-	1401	1	24155	3	Y	3158	3145	0			83
							30	4	3474	9							
04	52800	X	3606	-0-	-49194 B	-0-	847	1	1611	3	Y	1016	1070	0			29
							30	4	1118	9							
05	50716	X	6989	-0-	-43727 B	-0-	721	1	4720	3	Y	1400	1404	0			25
							8	4	1540	9							
*06	44100	X	6547	-0-	-37553 B	-0-	719	1	4856	3	Y	876	881	0			20
							8	4	964	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146610	X	52911	-0-	-93699 B	-0-	2767	1	46607	3	Y	2528	2542	0			65
							756	4	2781	9							
*12	96627	X	51224	-0-	-45403 B	-0-	2522	1	45427	3	Y	2592	2583	0			74
							424	4	2851	9							
01	79701	X	44742	-0-	-34959 B	-0-	2236	1	39255	3	Y	2378	2415	0			37
							635	4	2616	9							
02	74559	X	34566	-0-	-39993 B	-0-	1720	1	30604	3	Y	1597	1609	0			25
							485	4	1757	9							
03	77965	X	37802	-0-	-40163 B	-0-	2123	1	33245	3	Y	1685	1685	0			25
							580	4	1854	9							
04	52920	X	33839	-0-	-19081 B	-0-	1897	1	30210	3	Y	1496	1503	0			18
							86	4	1646	9							
05	51212	X	29940	-0-	-21272 B	-0-	1714	1	26688	3	Y	1358	1363	0			13
							44	4	1494	9							
*06	43290	X	26139	-0-	-17151 B	-0-	1624	1	23121	3	Y	1196	1202	0			7
							78	4	1316	9							

CHALLENGER UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 286377 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11418 03/02/2019

BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425

01	0	X	5131	-0-	5131 B	-184953	561	1	3564	3	Y	906	904	0			14
							9	4	997	9							
02	2871	X	5312	-0-	2441 B	-182512	538	1	3709	3	Y	952	950	0			16
							18	4	1047	9							
03	2883	X	5607	-0-	2724 B	-179788	858	1	3703	3	Y	942	938	0			20
							10	4	1036	9							
04	4980	X	5162	-0-	182 B	-179606	1004	1	3253	3	Y	818	825	0			13
							5	4	900	9							
05	5673	X	6892	-0-	1219 B	-178387	1048	1	4719	3	Y	1020	1017	0			16
							3	4	1122	9							
06	5490	X	6198	-0-	708 B	-177679	971	1	4266	3	Y	870	868	0			18
							4	4	957	9							

FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665

*11	58822	X	58822	-0-	-0- B	-0-	2034	1	49980	3	Y	6146	6161	0			81
							47	4	6761	9							
*12	121644	X	53397	-0-	-68247 B	-0-	1834	1	45164	3	Y	5771	5767	0			85
							51	4	6348	9							
01	100192	X	47351	-0-	-52841 B	-0-	1668	1	40140	3	Y	5013	5018	0			80
							29	4	5514	9							
02	72471	X	41852	-0-	-30619 B	-0-	1482	1	35328	3	Y	4537	4539	0			78
							51	4	4991	9							
03	65162	X	41232	-0-	-23930 B	-0-	1415	1	34975	3	Y	4374	4337	0			115
							31	4	4811	9							
04	58830	X	35370	-0-	-23460 B	-0-	1311	1	29931	3	Y	3711	3719	0			107
							46	4	4082	9							
05	53382	X	33432	-0-	-19950 B	-0-	1293	1	28345	3	Y	3436	3481	0			62
							14	4	3780	9							
06	45810	X	29672	-0-	-16138 B	-0-	1125	1	25320	3	Y	2922	2917	0			67
							13	4	3214	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	6385	-0-	6385 B	503670	870	1	4044	3	Y	751	759	0			24
							645	4	826	9							
*12	0	W	6300	-0-	6300 B	509970	718	1	4182	3	Y	774	792	0			6
							549	4	851	9							
01	0	W	5037	-0-	5037 B	515007	585	1	3483	3	Y	617	617	0			6
							290	4	679	9							
02	0	W	5048	-0-	5048 B	520055	734	1	3305	3	Y	768	763	0			11
							164	4	845	9							
03	0	W	4889	-0-	4889 B	524944	716	1	2902	3	Y	765	763	0			13
							429	4	842	9							
04	0	W	4880	-0-	4880 B	529824	696	1	3005	3	Y	815	811	0			17
							282	4	897	9							
05	0	W	5867	-0-	5867 B	535691	786	1	3785	3	Y	708	713	0			12
							517	4	779	9							
*06	0	W	5125	-0-	5125 B	540816	782	1	3132	3	Y	754	752	0			14
							382	4	829	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 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
*11	0	W	6327	-0-	6327 B	47987	758	1	4333	3	Y	615	637	0			19
							559	4	677	9							
*12	0	W	3889	-0-	3889 B	51876	577	1	2206	3	Y	599	614	0			4
							447	4	659	9							
01	0	W	4283	-0-	4283 B	56159	656	1	2643	3	Y	595	594	0			5
							329	4	655	9							
02	0	W	1415	-0-	1415 B	57574	523	1	24	3	Y	681	676	0			10
							119	4	749	9							
03	0	W	4620	-0-	4620 B	62194	631	1	3024	3	Y	535	536	0			9
							376	4	589	9							
04	0	W	5907	-0-	5907 B	68101	729	1	4228	3	Y	597	593	0			13
							293	4	657	9							
05	0	W	3439	-0-	3439 B	71540	651	1	1856	3	Y	453	458	0			8
							434	4	498	9							
*06	0	W	4580	-0-	4580 B	76120	638	1	3120	3	Y	465	465	0			8
							310	4	512	9							

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
*11	0	W	4422	-0-	4422 B	626814	726	1	2679	3	Y	432	432	0			14
							542	4	475	9							
*12	0	W	6200	-0-	6200 B	633014	759	1	3654	3	Y	1094	1100	0			8
							584	4	1203	9							
01	0	W	6215	-0-	6215 B	639229	780	1	3851	3	Y	1086	1084	0			10
							389	4	1195	9							
02	0	W	4221	-0-	4221 B	643450	710	1	2653	3	Y	635	636	0			9
							159	4	699	9							
03	0	W	2896	-0-	2896 B	646346	585	1	1492	3	Y	423	425	0			7
							354	4	465	9							
04	0	W	2953	-0-	2953 B	649299	590	1	1653	3	Y	425	423	0			9
							242	4	468	9							
05	0	W	2828	-0-	2828 B	652127	611	1	1354	3	Y	413	415	0			7
							409	4	454	9							
*06	0	W	2863	-0-	2863 B	654990	594	1	1580	3	Y	360	360	0			7
							293	4	396	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*11	0	W	776	-0-	776 B	247007	322	1	5	3	Y	233	233	0			3
							193	4	256	9							
*12	0	W	1488	-0-	1488 B	248495	455	1	548	3	Y	294	293	0			4
							162	4	323	9							
01	0	W	1217	-0-	1217 B	249712	484	1	320	3	Y	245	247	0			2
							143	4	270	9							
02	0	W	751	-0-	751 B	250463	392	1	6	3	Y	226	225	0			3
							104	4	249	9							
03	0	W	1020	-0-	1020 B	251483	601	1	16	3	Y	266	268	0			1
							110	4	293	9							
04	0	W	897	-0-	897 B	252380	559	1	2	3	Y	195	193	0			3
							121	4	215	9							
05	0	W	1246	-0-	1246 B	253626	712	1	200	3	Y	196	197	0			2
							118	4	216	9							
*06	0	W	685	-0-	685 B	254311	398	1	68	3	Y	137	138	0			1
							68	4	151	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

01	0	W	4014	-0-	4014 B	798659	706	1	2022	3	Y	834	837	0			15
							369	4	917	9							
02	0	W	1925	-0-	1925 B	800584	241	1	1029	3	Y	512	521	0			6
							92	4	563	9							
03	0	W	3862	-0-	3862 B	804446	683	1	2110	3	Y	783	777	0			12
							208	4	861	9							
04	0	W	6424	-0-	6424 B	810870	749	1	4345	3	Y	1004	1002	0			14
							226	4	1104	9							
05	0	W	6042	-0-	6042 B	816912	783	1	4271	3	Y	715	722	0			7
							201	4	787	9							
06	0	W	5855	-0-	5855 B	822767	669	1	3925	3	Y	750	747	0			10
							436	4	825	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 12118 PERF. N/A

01	SHUT IN		20875	-0-	20875 B	20875	70	1	16566	3	Y	3533	3470	0			63
							353	4	3886	9							
02	SHUT IN		60957	-0-	60957 B	81832	241	1	48079	3	Y	10729	10669	0			123
							835	4	11802	9							
03	SHUT IN		51016	-0-	51016 B	132848	223	1	39841	3	Y	9459	9440	0			142
							547	4	10405	9							
04	SHUT IN		64009	-0-	64009 B	196857	2150	1	48746	3	Y	11281	11262	0			161
							704	4	12409	9							
05	SHUT IN		45987	-0-	45987 B	242844	1918	1	35067	3	Y	7735	7820	0			76
							493	4	8509	9							
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	242844					Y	NO RPT					76

FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865

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	0	W	46130	-0-	46130 B	46130	163	1	37846	3	N	7331	7119	0			212
							57	4	8064	9							
05	0	W	142019	-0-	142019 B	188149	473	1	117772	3	N	21561	21383	0			390
							57	4	23717	9							
*06	0	W	121381	-0-	121381 B	309530	371	1	100214	3	N	18859	18817	0			432
							51	4	20745	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	7868	-0-	7868 B	909965	699	1	5435	3	Y	1254	1259	0			33
							355	4	1379	9							
08	0	W	6270	-0-	6270 B	916235	687	1	4142	3	Y	955	962	0			26
							390	4	1051	9							
09	0	W	6813	-0-	6813 B	923048	706	1	4684	3	Y	1002	1003	0			25
							321	4	1102	9							
10	0	W	5817	-0-	5817 B	928865	499	1	3961	3	Y	968	970	0			23
							292	4	1065	9							
11	0	W	1916	-0-	1916 B	930781	196	1	1252	3	Y	350	364	0			9
							83	4	385	9							
12	0	W	5944	-0-	5944 B	936725	445	1	3632	3	Y	1421	1392	0			38
							304	4	1563	9							
01	0	W	7387	-0-	7387 B	944112	626	1	5002	3	Y	1302	1317	0			23
							327	4	1432	9							
02	0	W	5693	-0-	5693 B	949805	518	1	3896	3	Y	982	994	0			11
							199	4	1080	9							
03	0	W	9521	-0-	9521 B	959326	1404	1	6126	3	Y	1421	1411	0			21
							428	4	1563	9							
04	0	W	7588	-0-	7588 B	966914	1118	1	4824	3	Y	1190	1194	0			17
							337	4	1309	9							
05	0	W	6094	-0-	6094 B	973008	559	1	4174	3	Y	1106	1112	0			11
							144	4	1217	9							
06	0	W	12067	-0-	12067 B	985075	775	1	9389	3	Y	1271	1265	0			17
							505	4	1398	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 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
*07	0	W	8970	-0-	8970 B	200112	645	1	6950	3	Y	953	944	0			25
							327	4	1048	9							
*08	0	W	10412	-0-	10412 B	210524	742	1	8153	3	Y	996	994	0			27
							421	4	1096	9							
*09	0	W	7624	-0-	7624 B	218148	522	1	6000	3	Y	786	794	0			19
							237	4	865	9							
*10	0	W	8091	-0-	8091 B	226239	473	1	6395	3	Y	860	859	0			20
							277	4	946	9							
*11	0	W	10756	-0-	10756 B	236995	603	1	8643	3	Y	1140	1129	0			31
							256	4	1254	9							
*12	0	W	8864	-0-	8864 B	245859	580	1	6828	3	Y	964	969	0			26
							396	4	1060	9							
*01	0	W	11941	-0-	11941 B	257800	620	1	9780	3	Y	1107	1113	0			20
							323	4	1218	9							
*02	0	W	13212	-0-	13212 B	271012	659	1	11175	3	Y	1023	1031	0			12
							253	4	1125	9							
*03	0	W	7165	-0-	7165 B	278177	572	1	5472	3	Y	861	860	0			13
							174	4	947	9							
*04	0	W	11250	-0-	11250 B	289427	820	1	8889	3	Y	1176	1172	0			17
							247	4	1294	9							
*05	0	W	7474	-0-	7474 B	296901	434	1	6018	3	Y	827	836	0			8
							112	4	910	9							
*06	0	W	3147	-0-	3147 B	300048	157	1	2566	3	Y	293	297	0			4
							102	4	322	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	2240	-0-	2240 B	695973	222	1	1203	3	Y	638	621	0			17
							113	4	702	9							
08	0	W	2157	-0-	2157 B	698130	222	1	1189	3	Y	564	566	0			15
							126	4	620	9							
09	0	W	2193	-0-	2193 B	700323	187	1	1216	3	Y	641	640	0			16
							85	4	705	9							
10	0	W	2276	-0-	2276 B	702599	180	1	1302	3	Y	626	627	0			15
							105	4	689	9							
11	0	W	2395	-0-	2395 B	704994	213	1	1287	3	Y	732	727	0			20
							90	4	805	9							
12	0	W	2546	-0-	2546 B	707540	257	1	1401	3	Y	647	649	0			18
							176	4	712	9							
01	0	W	2480	-0-	2480 B	710020	222	1	1497	3	Y	586	594	0			10
							116	4	645	9							
02	0	W	1809	-0-	1809 B	711829	268	1	831	3	Y	552	556	0			6
							103	4	607	9							
03	0	W	2389	-0-	2389 B	714218	533	1	1105	3	Y	535	533	0			8
							162	4	589	9							
04	0	W	2432	-0-	2432 B	716650	266	1	1584	3	Y	456	457	0			7
							80	4	502	9							
05	0	W	2427	-0-	2427 B	719077	205	1	1719	3	Y	409	412	0			4
							53	4	450	9							
06	0	W	584	-0-	584 B	719661	50	1	411	3	Y	82	85	0			1
							33	4	90	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*07	0	W	2074	-0-	2074 B	74355	326	1	1561	3	Y	168	169	0			5
							2	4	185	9							
*08	0	W	2062	-0-	2062 B	76417	321	1	1551	3	Y	170	170	0			5
							3	4	187	9							
*09	0	W	984	-0-	984 B	77401	488	1	276	3	Y	196	195	0			6
							4	4	216	9							
*10	0	W	1589	-0-	1589 B	78990	586	1	618	3	Y	337	334	0			9
							14	4	371	9							
*11	0	W	1716	-0-	1716 B	80706	493	1	916	3	Y	266	271	0			4
							14	4	293	9							
*12	0	W	2476	-0-	2476 B	83182	717	1	1276	3	Y	431	428	0			7
							9	4	474	9							
*01	0	W	2670	-0-	2670 B	85852	809	1	1325	3	Y	477	475	0			9
							11	4	525	9							
*02	0	W	2162	-0-	2162 B	88014	726	1	1002	3	Y	373	373	0			9
							24	4	410	9							
*03	0	W	1712	-0-	1712 B	89726	686	1	665	3	Y	309	312	0			6
							21	4	340	9							
*04	0	W	1854	-0-	1854 B	91580	700	1	879	3	Y	236	238	0			4
							15	4	260	9							
*05	0	W	2453	-0-	2453 B	94033	744	1	1307	3	Y	344	341	0			7
							24	4	378	9							
*06	0	W	1856	-0-	1856 B	95889	705	1	841	3	Y	271	272	0			6
							12	4	298	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292

*07	52948	X	2316	-0-	-50632 B	-47710	541	1	641	3	Y	1027	1019	0			28
							4	4	1130	9							
*08	52948	X	2304	-0-	-50644 B	-47710	618	1	662	3	Y	925	927	0			26
							6	4	1018	9							
*09	51240	X	1790	-0-	-49450 B	-47710	554	1	298	3	Y	848	846	0			28
							5	4	933	9							
*10	52948	X	1892	-0-	-51056 B	-47710	559	1	448	3	Y	793	800	0			21
							13	4	872	9							
*11	51240	X	2287	-0-	-48953 B	-47710	570	1	1049	3	Y	593	605	0			9
							16	4	652	9							
12	52948	X	1730	-0-	-51218 B	-47710	567	1	988	3	Y	153	159	0			3
							7	4	168	9							
*01	52948	X	1755	-0-	-51193 B	-47710	560	1	1068	3	Y	108	109	0			2
							8	4	119	9							
*02	49532	X	1704	-0-	-47828 B	-47710	496	1	1090	3	Y	93	93	0			2
							16	4	102	9							
*03	52948	X	2417	-0-	-50531 B	-47710	572	1	1211	3	Y	561	551	0			12
							17	4	617	9							
*04	51240	X	2504	-0-	-48736 B	-47710	540	1	1350	3	Y	547	549	0			10
							12	4	602	9							
*05	52948	X	2441	-0-	-50507 B	-47710	639	1	1252	3	Y	481	482	0			9
							21	4	529	9							
*06	51240	X	2161	-0-	-49079 B	-47710	663	1	1037	3	Y	409	409	0			9
							11	4	450	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. 628658
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
01	6076	X	1144	-0-	-4932 B	-0-	35	1	291	3	Y	740	733	0			36
							4	4	814	9							
02	8686	X	8686	-0-	-0- B	-0-	743	1	6034	3	Y	1607	1564	0			79
							141	4	1768	9							
03	8440	X	8440	-0-	-0- B	-0-	764	1	5881	3	Y	1354	1379	0			54
							306	4	1489	9							
04	4767	X	4767	-0-	-0- B	-0-	383	1	3469	3	Y	758	789	0			23
							81	4	834	9							
05	9300	X	-0-	-0-	-9300 B	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	9000	X	7384	-0-	-1616 B	-0-	740	1	5029	3	Y	1303	1245	0			58
							182	4	1433	9							

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073

01	12896	X	10989	-0-	-1907 B	-0-	1006	1	8187	3	Y	1537	1522	0			74
							105	4	1691	9							
02	13966	X	13966	-0-	-0- B	-0-	1261	1	10234	3	Y	2030	2005	0			99
							238	4	2233	9							
03	9641	X	9606	-0-	-35 B	-0-	870	1	6692	3	Y	1542	1580	0			61
							348	4	1696	9							
04	9330	X	9315	-0-	-15 B	-0-	736	1	6656	3	Y	1607	1620	0			48
							155	4	1768	9							
05	11913	X	11913	-0-	-0- B	-0-	953	1	9029	3	Y	1723	1665	0			106
							36	4	1895	9							
06	9330	X	5076	-0-	-4254 B	-0-	468	1	3176	3	Y	1198	1250	0			54
							114	4	1318	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282

01	17980	X	14345	-0-	-3635 B	-0-	1342	1	10923	3	Y	1763	1745	0			85
							141	4	1939	9							
02	13826	X	13826	-0-	-0- B	-0-	1218	1	9884	3	Y	2267	2241	0			111
							230	4	2494	9							
03	10664	X	10336	-0-	-328 B	-0-	944	1	7258	3	Y	1597	1645	0			63
							377	4	1757	9							
04	10320	X	10309	-0-	-11 B	-0-	816	1	7377	3	Y	1767	1777	0			53
							172	4	1944	9							
05	13531	X	13531	-0-	-0- B	-0-	1085	1	10278	3	Y	1934	1868	0			119
							41	4	2127	9							
06	10320	X	8493	-0-	-1827 B	-0-	873	1	5925	3	Y	1346	1405	0			60
							214	4	1481	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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
01	23870 X	17173	-0-	-6697 B	-0-	3266	1	10723	3	Y	2875	2966	0			104
						21	4	3163	9							
02	22330 X	11155	-0-	-11175 B	-0-	2345	1	6738	3	Y	1876	1906	0			74
						8	4	2064	9							
03	32302 X	11996	-0-	-20306 B	-0-	2520	1	7256	3	Y	1988	1977	0			85
						33	4	2187	9							
04	31260 X	9929	-0-	-21331 B	-0-	1960	1	5720	3	Y	2025	2035	0			75
						21	4	2228	9							
05	32302 X	10352	-0-	-21950 B	-0-	2135	1	6131	3	Y	1889	1893	0			71
						8	4	2078	9							
06	16620 X	9197	-0-	-7423 B	-0-	2030	1	5723	3	Y	1302	1318	0			55
						12	4	1432	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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
01	SWR 10	34882	-0-	34882 B	235595	2328	1	27559	3	N	4307	4261	1			88
						257	4	4738	9							
02	SWR 10	32804	-0-	32804 B	268399	2607	1	26256	3	N	3541	3466	1			163
						46	4	3895	9							
03	SWR 10	33569	-0-	33569 B	301968	2999	1	25944	3	N	3838	3882	1			119
						404	4	4222	9							
04	SWR 10	28739	-0-	28739 B	330707	2580	1	22214	3	N	3204	3290	1			33
						421	4	3524	9							
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	330707					N	-0-					33
06	SWR 10	39106	-0-	39106 B	369813	2452	1	30806	3	N	4081	3926	1			188
						1359	4	4489	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

01	527 N	302	-0-	-225 B	-163916	15 1	286 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
02	5 N	147	-0-	142 B	-163774	6 1	141 3	Y	-0-			-0-
03	248 N	164	-0-	-84 B	-163774	8 1	156 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-163774			Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-163774			Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-163774			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

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

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

01	26226 X	20727	-0-	-5499 B	-0-	727	1	13412	3	Y	5965	5824	0			985
						26	4	6562	9							
02	22214 X	19035	-0-	-3179 B	-0-	516	1	11509	3	Y	6360	6031	0			1314
						14	4	6996	9							
03	23746 X	18218	-0-	-5528 B	-0-	600	1	11778	3	Y	5292	5688	0			918
						19	4	5821	9							
04	20850 X	16930	-0-	-3920 B	-0-	636	1	11706	3	Y	4151	4127	0			942
						22	4	4566	9							
05	20987 X	16189	-0-	-4798 B	-0-	633	1	11503	3	Y	3665	3820	0			787
						21	4	4032	9							
06	20070 X	17020	-0-	-3050 B	-0-	628	1	12410	3	Y	3594	3143	0	29	1	1209
						29	4	3953	9							

KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

01	38750 X	36887	-0-	-1863 B	-0-	1688	1	32346	2	Y	2046	2007	0			355
						602	3	2251	9							
02	40745 X	26982	-0-	-13763 B	-0-	1283	1	23615	2	Y	1504	1523	0	26	1	310
						430	3	1654	9							
03	43555 X	29543	-0-	-14012 B	-0-	1534	1	25697	2	Y	1739	1747	0			302
						399	3	1913	9							
04	42150 X	28847	-0-	-13303 B	-0-	1567	1	25205	3	Y	1886	1760	0			428
						2075	9									
05	36890 X	26028	-0-	-10862 B	-0-	1353	1	22886	3	Y	1626	1705	0			349
						1789	9									
06	35700 X	21334	-0-	-14366 B	-0-	1283	1	18600	3	Y	1319	1221	0			447
						1451	9									

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84444	X	57246	-0-	-27198 B	-0-	1470	1	16	2	Y	4837	4842	0			798
							50439	3	5321	9							
02	68034	X	39660	-0-	-28374 B	-0-	834	1	34412	3	Y	4013	3982	0			829
							4414	9									
03	70091	X	38592	-0-	-31499 B	-0-	902	1	160	2	Y	3847	4009	0			667
							33298	3	4232	9							
04	67830	X	43419	-0-	-24411 B	-0-	1937	1	37510	3	Y	3553	3414	0			806
							64	4	3908	9							
05	61132	X	41941	-0-	-19191 B	-0-	1737	1	36370	3	Y	3425	3495	0			736
							66	4	3768	9							
06	55410	X	38091	-0-	-17319 B	-0-	1631	1	32950	3	Y	3125	2801	0			1060
							72	4	3438	9							

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

01	62279	X	31329	-0-	-30950 B	-0-	785	1	9	2	Y	3269	3200	0			540
							26939	3	3596	9							
02	48401	X	26664	-0-	-21737 B	-0-	550	1	22687	3	Y	3115	3011	0			644
							3427	9									
03	49600	X	26457	-0-	-23143 B	-0-	611	1	108	2	Y	2866	3013	0			497
							22585	3	3153	9							
04	39960	X	30546	-0-	-9414 B	-0-	1350	1	26145	3	Y	2734	2611	0			620
							44	4	3007	9							
05	33015	X	28948	-0-	-4067 B	-0-	1191	1	24934	3	Y	2525	2603	0			542
							45	4	2778	9							
06	30330	X	26647	-0-	-3683 B	-0-	1131	1	22860	3	Y	2369	2107	0			804
							50	4	2606	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865

01	71517	X	71517	-0-	-0- B	-0-	3408	1	65444	2	Y	1938	2001	0			320
							533	3	2132	9							
02	94250	X	60580	-0-	-33670 B	-0-	3008	1	55446	2	Y	1491	1503	0			308
							486	3	1640	9							
03	100750	X	57538	-0-	-43212 B	-0-	3132	1	52528	2	Y	1313	1393	0			228
							434	3	1444	9							
04	97500	X	51783	-0-	-45717 B	-0-	2942	1	47308	3	Y	1394	1306	0			316
							1533	9									
05	83204	X	47544	-0-	-35660 B	-0-	2576	1	43570	3	Y	1271	1314	0			273
							1398	9									
06	69210	X	41332	-0-	-27878 B	-0-	2592	1	37582	3	Y	1053	969	0			357
							1158	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 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
01	SWR 10	76310	-0-	76310 B	76310	2053	1	22	2	N	3436	3487	0			567
						70455	3	3780	9							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	76310					N	NO RPT					567
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	76310					N	NO RPT					567
04	SWR 10	60388	-0-	60388 B	136698	1415	1	55886	3	N	2806	2655	0			637
						3087	9									
05	SWR 10	56117	-0-	56117 B	192815	1641	1	51745	3	N	2483	2587	0			533
						2731	9									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	192815					N	NO RPT					533

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249

01	109554 X	31610	-0-	-77944 B	-0-	770	1	8	2	Y	3999	4062	0			660
						26433	3	4399	9							
02	102486 X	22953	-0-	-79533 B	-0-	451	1	18585	3	Y	3561	3485	0			736
						3917	9									
03	109554 X	22015	-0-	-87539 B	-0-	475	1	84	2	Y	3554	3674	0			616
						17547	3	3909	9							
04	38340 X	25054	-0-	-13286 B	-0-	524	1	20715	3	Y	3468	3297	0			787
						3815	9									
05	35247 X	23672	-0-	-11575 B	-0-	619	1	19503	3	Y	3227	3321	0			693
						3550	9									
06	30600 X	21289	-0-	-9311 B	-0-	771	1	17080	3	Y	3125	2731	0	41	1	1046
						3438	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697

01	289137 X	96558	-0-	-192579 B	-0-	4601	1	88350	2	Y	2631	2720	0			435
						713	3	2894	9							
02	270483 X	82134	-0-	-188349 B	-0-	4081	1	75240	2	Y	1998	2020	0			413
						615	3	2198	9							
03	289137 X	79517	-0-	-209620 B	-0-	4328	1	72580	2	Y	1785	1888	0			310
						645	3	1964	9							
04	70756 X	70756	-0-	-0- B	-0-	4021	1	64660	3	Y	1886	1768	0			428
						2075	9									
05	103292 X	71411	-0-	-31881 B	-0-	3871	1	65491	3	Y	1863	1891	0			400
						2049	9									
06	93450 X	63945	-0-	-29505 B	-0-	4030	1	58419	3	Y	1360	1299	0			461
						1496	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 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
01	SWR 10	90997	-0-	90997 B	1480959	2454	1	27	2	Y	3920	3979	0			647
						84204	3	4312	9							
02	SWR 10	64213	-0-	64213 B	1545172	1436	1	59221	3	Y	3233	3212	0			668
						3556	9									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					668
04	SWR 10	69727	-0-	69727 B	69727	1632	1	64470	3	Y	3295	3113	0			748
						3625	9									
05	SWR 10	65614	-0-	65614 B	135341	1913	1	60325	3	Y	3069	3158	0			659
						3376	9									
06	SWR 10	58147	-0-	58147 B	193488	2365	1	52393	3	Y	3081	2611	0	127	1	1002
						3389	9									

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728

01	SHUT IN	93660	-0-	93660 B	248708	4123	1	78992	3	N	9467	9959	0			1563
						131	4	10414	9							
02	339034 X	90326	-0-	-248708 B	-0-	3645	1	79105	3	N	6781	6943	0			1401
						117	4	7459	9							
03	138973 X	90249	-0-	-48724 B	-0-	3929	1	79269	3	N	6314	6619	0			1096
						106	4	6945	9							
04	134490 X	54908	-0-	-79582 B	-0-	2407	1	46618	3	N	5276	5175	0			1197
						79	4	5804	9							
05	138973 X	49218	-0-	-89755 B	-0-	1998	1	41833	3	N	4828	4988	0			1037
						76	4	5311	9							
*06	41895 X	41895	-0-	-0- B	-0-	1753	1	35422	3	N	4220	3766	0	90	1	1401
						78	4	4642	9							

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

01	10843 X	10843	-0-	-0-		-0-	10217	3	626	9	N	569	572	1		87
02	3567 X	672	-0-	-2895		-0-	427	3	245	9	N	223				310
03	4291 X	4291	-0-	-0-		-0-	3995	3	296	9	N	269	189	1		390
04	11282 X	11282	-0-	-0-		-0-	10636	3	646	9	N	587	377	1		600
05	10850 X	9590	-0-	-1260		-0-	9303	3	287	9	N	261	241	1		620
06	10500 X	8629	-0-	-1871		-0-	8166	3	463	9	N	421	376	1		665

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

01	9891 X	9891	-0-	-0-		-0-	227	1	9664	3	N	-0-				32
02	8193 X	8193	-0-	-0-		-0-	202	1	7990	3	N	1				33
							1	9								
*03	9548 X	7685	-0-	-1863		-0-	169	1	7515	3	N	-0-				33
							1	4								
04	9673 X	9673	-0-	-0-		-0-	217	1	9447	3	N	7				40
							1	4	8	9						
05	10075 X	9849	-0-	-226		-0-	222	1	9627	3	N	-0-				40
06	9750 X	7249	-0-	-2501		-0-	164	1	7085	3	N	-0-				40

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

01	3193 X	72	-0-	-3121		-0-	72	3			N	-0-				65
02	2987 X	-0-	-0-	-2987		-0-					N	42				107
03	527 X	43	-0-	-484		-0-	34	3	9	9	N	8				115
04	510 X	27	-0-	-483		-0-	16	3	11	9	N	10				125
05	527 X	-0-	-0-	-527		-0-					N	28				153
06	60 X	44	-0-	-16		-0-	44	3			N	-0-				153

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

01	1302 X	350	-0-	-952		-0-	350	3			N	-0-				67
02	1218 X	719	-0-	-499		-0-	554	3	165	9	N	150				217
03	651 X	275	-0-	-376		-0-	274	3	1	9	N	1				218
04	510 X	428	-0-	-82		-0-	402	3	26	9	N	24				242
05	775 X	-0-	-0-	-775		-0-					N	8				250
*06	438 N	438	-0-	-0-		-0-	429	3	9	9	N	8				258

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12276	X	11320	-0-	-956	-0-	257	1	11063	3	N	-0-					83
02	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	288	1	11457	3	N	4					87
							4	9									
*03	12493	X	11738	-0-	-755	-0-	258	1	11479	3	N	-0-					87
							1	4									
04	12090	X	11537	-0-	-553	-0-	259	1	11275	3	N	3					90
							3	9									
05	12710	X	12068	-0-	-642	-0-	271	1	11786	3	N	10					100
							11	9									
06	12300	X	10489	-0-	-1811	-0-	237	1	10252	3	N	-0-					100

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	155	N	53	-0-	-102	-0-	50	3	3	9	N	3					120
02	319	N	22	-0-	-297	-0-	22	3			N	-0-					120
*03	93	N	41	-0-	-52	-0-	38	3	3	9	N	3					123
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					123
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					123
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					123

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

01	2604	X	405	-0-	-2199	-0-	134	1	163	3	N	98					498
							108	9									
02	2436	X	2115	-0-	-321	-0-	221	1	1641	3	N	230	341	1			387
							253	9									
*03	1953	X	1252	-0-	-701	-0-	290	1	672	3	N	264	370	1			281
							290	9									
04	1890	X	1114	-0-	-776	-0-	100	1	749	3	N	241	184	1			338
							265	9									
*05	2263	X	1157	-0-	-1106	-0-	170	1	834	3	N	139	176	1			301
							153	9									
*06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	92	1	2573	3	N	133	363	1			71
							146	9									

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

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

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					112

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	396	1	3110	3	N	58	365	1			136
							64	9									
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	87	1	118	3	N	51					187
							56	9									
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	57	1	435	3	N	217	189	1			215
							239	9									
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	246	1	1593	3	N	331	372	1			174
							364	9									
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	210	1	2357	3	N	231	179	1			226
							254	9									
*06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	67	1	3766	3	N	222	178	1			270
							244	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1277	1	96	9	N	87					510
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1462	1	43	9	N	39					549
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1239	1	21	9	N	19	337	1			231
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1180	1	117	9	N	106					337
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1028	1	127	9	N	115	127	1			325
06	870	N	673	-0-	-197	-0-	671	1	2	9	N	2					327

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					148
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					148

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	146	X	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	9	N	132					201
04	48340	X	48340	-0-	-0-	-0-	482	1	35265	3	N	11448	11151	1			498
							12593	9									
05	47905	X	47905	-0-	-0-	-0-	561	1	36190	3	N	10140	9803	1			835
							11154	9									
*06	54975	X	54975	-0-	-0-	-0-	477	1	43068	3	N	10391	10870	1			356
							11430	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	125	1	635	3	N	160					534
							176	9									
02	899	N	389	-0-	-510	-0-	242	1	147	9	N	134	180	1			488
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	3	N	81	481	1			88
							89	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	771	3	N	126					214
							139	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	247	1	1062	3	N	127	184	1			157
							140	9									
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	N	121					278
							133	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	8750	3	1431	9	N	1301	1118	1			511
02	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	999	1	10336	3	N	1020	1460	1			71
							1122	9									
*03	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	995	1	8600	3	N	1024	936	1			159
							1126	9									
04	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	1010	1	8196	3	N	1071	1114	1			116
							1178	9									
*05	9517	X	9053	-0-	-464	-0-	1020	1	6943	3	N	991	914	1			193
							1090	9									
*06	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	989	1	8362	3	N	959	1096	1			56
							1055	9									

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					222
*08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					222
*09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					222
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					222
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			108
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					108
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	5	N	-0-					108
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	5	N	-0-					108

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					492
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					492
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					492
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	1	1	2567	3	N	-0-	185	1			307
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					307
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169					476

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

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
*07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	134	1	4199	3	N	708	736	1			207
							241	5	779	9							
*08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	164	1	2746	3	N	610	537	1			280
							671	9									
*09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	11	1	4360	3	N	608	728	1			160
							3	5	669	9							
*10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	17	1	4008	3	N	516	511	1			165
							120	5	568	9							
*11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	10	1	5897	3	N	639	492	1			312
							68	5	703	9							
*12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	41	1	4088	3	N	608	561	1			359
							87	5	669	9							
*01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	180	1	4752	3	N	607	684	1			282
							434	5	668	9							
*02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	36	1	2375	3	N	559	724	1			117
							174	5	615	9							
*03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	95	1	2872	3	N	575	529	1			163
							12	5	633	9							
*04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	64	1	2351	3	N	459	370	1			252
							136	5	505	9							
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	7	1	2724	3	N	541	707	1			86
							159	5	595	9							
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1	1	2977	3	N	560	545	1			101
							137	5	616	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
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2136	1	17	9	N	15	163	1			218
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2154	1	41	9	N	37					255
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2109	1	31	9	N	28					283
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	1			N	-0-					283
*11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2658	1	198	9	N	180	188	1			275
*12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	1			N	-0-					275
*01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2940	1	2	9	N	2					277
*02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	1	1	9	N	1					278
*03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2241	1	7	9	N	6					284
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	1			N	-0-					284
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	1			N	-0-					284
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	1			N	-0-					284

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
*07	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	42	1	1495	3	N	519	369	1			251
							86	5	571	9							
*08	3100	N	3379	-0-	279	279	86	1	2509	3	N	713	714	1			250
							784	9									
*09	2410	N	2131	-0-	-279	-0-	10	1	1625	3	N	450	542	1			158
							1	5	495	9							
*10	2170	N	1381	-0-	-789	-0-	100	1	627	3	N	577	546	1			189
							19	5	635	9							
*11	2280	X	1631	-0-	-649	-0-	143	1	964	3	N	466	182	1			473
							11	5	513	9							
*12	2356	X	1096	-0-	-1260	-0-	310	1	241	3	N	491	369	1			595
							5	5	540	9							
*01	2356	X	788	-0-	-1568	-0-	302	1	35	3	N	407	529	1			473
							3	5	448	9							
*02	2059	X	1219	-0-	-840	-0-	236	1	472	3	N	433	511	1			395
							35	5	476	9							
*03	1674	X	1578	-0-	-96	-0-	295	1	732	3	N	498	529	1			364
							3	5	548	9							
*04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	252	1	1251	3	N	439	520	1			283
							72	5	483	9							
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	225	1	1342	3	N	443	355	1			371
							78	5	487	9							
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	83	1	1204	3	N	414	533	1			252
							56	5	455	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

01	3100	N	4050	-0-	950	950	3229	3	821	9	N	746	707	1			454
02	2900	N	2473	-0-	-427	523	1947	3	526	9	N	478	540	1			392
*03	2578	N	2055	-0-	-523	-0-	2	1	1658	3	N	359	538	1			213
							395	9									
04	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	1635	3	449	9	N	408	379	1			242
*05	2883	X	1840	-0-	-1043	-0-	1402	3	438	9	N	398	530	1			110
06	2790	X	1800	-0-	-990	-0-	1395	3	405	9	N	368	367	1			111

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

*07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	359	1	4000	3	N	1022	1065	1			194
							229	5	1124	9							
*08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	353	1	2613	3	N	693	698	1			189
							762	9									
*09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	288	1	2355	3	N	679	725	1			143
							2	5	747	9							
*10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	227	1	2582	3	N	657	543	1			257
							78	5	723	9							
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	33	1	2441	3	N	648	746	1			159
							28	5	713	9							
*12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	2	1	3777	3	N	613	552	1			220
							81	5	674	9							
*01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	25	1	2025	3	N	658	707	1			171
							185	5	724	9							
*02	2494	X	1977	-0-	-517	-0-	80	1	1163	3	N	590	521	1			240
							85	5	649	9							
*03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	88	1	2028	3	N	591	706	1			125
							8	5	650	9							
*04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	1936	3	112	5	N	562	522	1			165
							618	9									
*05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2096	3	123	5	N	580	556	1			189
							638	9									
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2318	3	107	5	N	539	521	1			207
							593	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2728	X	48	-0-	-2680	-0-	47	1	1	9	N	1					87
*08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	117	1	2766	3	N	807	709	0	131	1	54
							888	9									
*09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	160	1	2142	3	N	624	625	0			53
							2	5	686	9							
*10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	195	1	1925	3	N	590	591	0			52
							57	5	649	9							
*11	2640	X	2635	-0-	-5	-0-	147	1	1837	3	N	573	574	0			51
							21	5	630	9							
*12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	153	1	1957	3	N	582	582	0			51
							41	5	640	9							
*01	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	120	1	1779	3	N	557	557	0			51
							161	5	613	9							
*02	2552	X	2095	-0-	-457	-0-	110	1	1342	3	N	496	497	0			50
							97	5	546	9							
*03	2728	X	2698	-0-	-30	-0-	132	1	1961	3	N	543	543	0			50
							8	5	597	9							
*04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	205	1	1643	3	N	655	324	0	336	1	45
							94	5	721	9							
*05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	204	1	1809	3	N	499	499	0			45
							104	5	549	9							
*06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	162	1	1861	3	N	499	499	0			45
							85	5	549	9							

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	3834	3	220	5	N	448	536	1			257
							493	9									
*08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4449	3	366	9	N	333	334	1			256
*09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3602	3	3	5	N	408	325	1			339
							449	9									
*10	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	1555	3	47	5	N	392	339	1			392
							431	9									
*11	2670	X	1989	-0-	-681	-0-	1500	3	17	5	N	429	555	1			266
							472	9									
*12	2759	X	2307	-0-	-452	-0-	1779	3	38	5	N	445	363	1			348
							490	9									
*01	2759	X	2279	-0-	-480	-0-	1658	3	151	5	N	427	543	1			232
							470	9									
*02	2581	X	2285	-0-	-296	-0-	1727	3	126	5	N	393	361	1			264
							432	9									
*03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2220	3	9	5	N	337	550	1			51
							371	9									
*04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	1869	3	108	5	N	556	551	1			56
							612	9									
*05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2435	3	142	5	N	501	366	1			191
							551	9									
*06	3000	N	3043	-0-	43	43	2474	3	114	5	N	414	537	1			68
							455	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1602	1	4476	3	N	54	182	1			211
							256	5	59	9							
*08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	1568	1	4635	3	N	124					335
							136	9									
*09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	1632	1	4477	3	N	120	183	1			272
							3	5	132	9							
*10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1691	1	4408	3	N	99	186	1			185
							132	5	109	9							
*11	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	1686	1	5690	3	N	95					280
							66	5	105	9							
*12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1726	1	5874	3	N	9					289
							126	5	10	9							
*01	5487	X	419	-0-	-5068	-0-	412	1	7	9	N	6					295
*02	5133	X	320	-0-	-4813	-0-	317	1	3	9	N	3					298
*03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	32	152	1			178
*04	5310	X	356	-0-	-4954	-0-	51	1	259	3	N	28					206
							15	5	31	9							
*05	53337	X	53337	-0-	-0-	-0-	1559	1	38361	3	N	10159	10204	1			161
							2242	5	11175	9							
*06	72103	X	72103	-0-	-0-	-0-	1959	1	53456	3	N	12927	12927	1			161
							2468	5	14220	9							

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	44	1	1060	3	N	490	373	1			274
							61	5	539	9							
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	281	1	916	3	N	475	60	0	551	1	138
							523	9									
*09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	221	1	1966	3	N	452	456	0			134
							1	5	497	9							
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	216	1	1742	3	N	487	490	0			131
							52	5	536	9							
*11	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	244	1	810	3	N	518	204	0	171	1	274
							9	5	570	9							
*12	1984	N	1075	-0-	-909	-0-	305	1	257	3	N	462	514	1			222
							5	5	508	9							
*01	1984	N	833	-0-	-1151	-0-	295	1	538	9	N	489	525	1			186
*02	1566	N	547	-0-	-1019	-0-	188	1	359	9	N	326	341	1			171
*03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					171
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					171
*05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					171
*06	0	N	-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
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	337	1	1324	3	N	638	641	0			205
							74	5	702	9							
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	251	1	1359	3	N	599	602	0			202
							659	9									
*09	2490	N	1584	-0-	-906	-0-	243	1	861	3	N	435	437	0			200
							1	5	479	9							
*10	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	241	1	1032	3	N	674	333	0	194	1	347
							30	5	741	9							
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	195	1	1329	3	N	719	737	1			329
							15	5	791	9							
*12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	782	1	1144	3	N	741	716	1			354
							24	5	815	9							
*01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	622	1	982	3	N	657	533	1			478
							90	5	723	9							
*02	2262	N	2236	-0-	-26	-0-	460	1	1040	3	N	600	650	1			428
							76	5	660	9							
*03	2759	N	1681	-0-	-1078	-0-	368	1	728	3	N	529	704	1			253
							3	5	582	9							
*04	2340	N	1904	-0-	-436	-0-	285	1	921	3	N	586	717	1			122
							53	5	645	9							
*05	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	260	1	1110	3	N	706	544	1			284
							65	5	777	9							
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	598	1	572	3	N	541	711	1			114
							26	5	595	9							

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

01	7192	X	1787	-0-	-5405	-0-	254	1	1457	3	N	69	188	1			154
							76	9									
02	5974	X	62	-0-	-5912	-0-	62	1			N	-0-					154
*03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					154
04	6540	X	52	-0-	-6488	-0-	52	1			N	-0-					154
*05	6758	X	503	-0-	-6255	-0-	503	1			N	-0-					154
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	1					155

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

01	4340	X	3497	-0-	-843	-0-	24	1	3020	3	N	412	550	1			287
							453	9									
02	3915	X	3663	-0-	-252	-0-	51	1	3116	3	N	451	368	1			370
							496	9									
*03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	59	1	3720	3	N	418	373	1			415
							460	9									
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	63	1	3306	3	N	500	734	1			181
							550	9									
*05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	12	1	3611	3	N	467	371	1			277
							514	9									
*06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	9	1	3681	3	N	444	558	1			163
							488	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
*07	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	403	1	11999	3	N	3504	2808	0	736	1	98
							679	5	3854	9							
*08	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	378	1	12370	3	N	3088	2098	0	729	1	359
							3397	9									
*09	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	495	1	9896	3	N	2558	2156	0	540	1	221
							7	5	2814	9							
*10	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	464	1	9534	3	N	2556	2560	0			217
							282	5	2812	9							
*11	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	413	1	8393	3	N	2188	2120	0	186	1	99
							96	5	2407	9							
*12	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	358	1	7623	3	N	2100	2101	0			98
							160	5	2310	9							
*01	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	300	1	8103	3	N	2199	2200	0			97
							729	5	2419	9							
*02	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	293	1	6780	3	N	1764	1764	0			97
							489	5	1940	9							
*03	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	353	1	15790	3	N	2689	2689	0			97
							65	5	2958	9							
*04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	318	1	10081	3	N	1836	1835	0			98
							576	5	2020	9							
*05	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	160	1	9627	3	N	1861	1861	0			98
							559	5	2047	9							
*06	4440	X	35	-0-	-4405	-0-	26	3	1	5	N	7	8	0			97
							8	9									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

01	4061	X	3309	-0-	-752	-0-	101	1	2564	3	N	585	743	1			346
							644	9									
02	3509	X	2458	-0-	-1051	-0-	74	1	1913	3	N	428	370	1			404
							471	9									
*03	3751	X	2755	-0-	-996	-0-	17	1	2231	3	N	461	703	1			162
							507	9									
04	3630	X	2399	-0-	-1231	-0-	6	1	1940	3	N	412	371	1			203
							453	9									
*05	3317	X	1887	-0-	-1430	-0-	53	1	1654	3	N	164	186	1			181
							180	9									
06	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2781	3	131	9	N	119	177	1			123

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	5948	3	733	9	N	666	562	1			289
02	6032	X	5538	-0-	-494	-0-	4946	3	592	9	N	538	568	1			259
*03	5828	X	4603	-0-	-1225	-0-	4056	3	547	9	N	497	537	1			219
04	6240	X	3599	-0-	-2641	-0-	2987	3	612	9	N	556	568	1			207
*05	6448	X	3719	-0-	-2729	-0-	3257	3	462	9	N	420	548	1			79
06	6240	X	2600	-0-	-3640	-0-	2244	3	356	9	N	324	338	1			65

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
*07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	26	1	3706	3	N	865	864	0			119
							210	5	952	9							
*08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	96	1	3667	3	N	820	770	0			169
							902	9									
*09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	64	1	3689	3	N	800	688	0	171	1	110
							3	5	880	9							
*10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	153	1	3811	3	N	826	829	0			107
							113	5	909	9							
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	187	1	3352	3	N	735	140	0	550	1	152
							39	5	809	9							
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	182	1	3797	3	N	775	541	1			386
							81	5	853	9							
*01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	236	1	3182	3	N	772	901	1			257
							290	5	849	9							
*02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	196	1	2909	3	N	673	537	1			393
							213	5	740	9							
*03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	106	1	3369	3	N	710	896	1			207
							14	5	781	9							
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	59	1	3032	3	N	666	715	1			158
							175	5	733	9							
*05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	90	1	2842	3	N	652	530	1			280
							166	5	717	9							
*06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	293	1	2382	3	N	571	695	1			156
							110	5	628	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

01	7409	X	5755	-0-	-1654	-0-	188	1	4764	3	N	730	937	1			513
							803	9									
02	6931	X	4621	-0-	-2310	-0-	153	1	4131	3	N	306	189	1			630
							337	9									
03	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	136	1	4217	3	N	244	556	1			318
							268	9									
04	5580	X	4333	-0-	-1247	-0-	185	1	3900	3	N	225	370	1			173
							248	9									
05	5766	X	4744	-0-	-1022	-0-	209	1	4185	3	N	318	183	1			308
							350	9									
06	5580	X	2804	-0-	-2776	-0-	235	1	2207	3	N	329	189	1			448
							362	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5735	X	2525	-0-	-3210	-0-	209	1	1778	3	N	397	399	0			145
							101	5	437	9							
*08	5735	X	3101	-0-	-2634	-0-	246	1	2320	3	N	486	451	0			180
							535	9									
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	241	1	2316	3	N	445	448	0			177
							2	5	490	9							
*10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	276	1	2186	3	N	444	393	0			228
							65	5	488	9							
*11	3000	X	2529	-0-	-471	-0-	301	1	1704	3	N	459	457	0			230
							19	5	505	9							
*12	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	322	1	1879	3	N	432	435	0			227
							40	5	475	9							
*01	3162	X	2590	-0-	-572	-0-	244	1	1740	3	N	409	410	0			226
							156	5	450	9							
*02	2958	X	2021	-0-	-937	-0-	3	1	1544	3	N	330	330	0			226
							111	5	363	9							
*03	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	1889	3	8	5	N	377	386	0	175	1	42
							415	9									
*04	2640	X	2182	-0-	-458	-0-	1687	3	96	5	N	363	362	0			43
							399	9									
*05	2728	X	1880	-0-	-848	-0-	1458	3	84	5	N	307	309	0			41
							338	9									
*06	2520	X	20	-0-	-2500	-0-	17	3	1	5	N	2					43
							2	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

*07	7161	X	5316	-0-	-1845	-0-	4312	3	247	5	N	688	548	1			467
							757	9									
*08	7161	X	5135	-0-	-2026	-0-	4397	3	738	9	N	671	891	1			247
*09	6240	X	5068	-0-	-1172	-0-	1	1	4360	3	N	640	529	1			358
							3	5	704	9							
*10	5828	X	5454	-0-	-374	-0-	4583	3	138	5	N	666	545	1			479
							733	9									
*11	5280	X	4900	-0-	-380	-0-	4114	3	48	5	N	671	922	1			228
							738	9									
*12	5301	X	4986	-0-	-315	-0-	122	1	4009	3	N	699	557	1			370
							86	5	769	9							
*01	5456	X	5038	-0-	-418	-0-	139	1	3804	3	N	680	727	1			323
							347	5	748	9							
*02	5104	X	5033	-0-	-71	-0-	40	1	3949	3	N	686	731	1			278
							289	5	755	9							
*03	5456	X	5138	-0-	-318	-0-	18	1	4395	3	N	643	736	1			185
							18	5	707	9							
*04	4890	X	4759	-0-	-131	-0-	14	1	3865	3	N	597	556	1			226
							223	5	657	9							
*05	5394	X	4842	-0-	-552	-0-	3943	3	230	5	N	608	740	1			94
							669	9									
*06	5220	X	4620	-0-	-600	-0-	3799	3	175	5	N	587	353	1			328
							646	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	855	-0-	-2989	-0-	273	1	330	3	N	229	185	1			293
							252	9									
02	3596	X	2610	-0-	-986	-0-	618	1	1482	3	N	464	532	1			225
							510	9									
*03	3844	X	1301	-0-	-2543	-0-	882	1	154	3	N	241	178	1			288
							265	9									
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	469	1	2440	3	N	667	701	1			254
							734	9									
*05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1106	1	1848	3	N	556	546	1			264
							612	9									
*06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	803	1	1918	3	N	469	685	1			48
							516	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	730	1	2867	3	N	661	747	1			275
							727	9									
02	3712	X	3382	-0-	-330	-0-	1620	1	1237	3	N	477	564	1			188
							525	9									
*03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	1848	1	1909	3	N	655	561	1			282
							721	9									
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	1932	1	2310	3	N	722	733	1			271
							794	9									
*05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	2517	1	1535	3	N	613	721	1			163
							674	9									
*06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	1056	1	2993	3	N	787	556	1			394
							866	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
01	2201	X	67	-0-	-2134	-0-	63	3	4	9	N	4					291
02	2059	X	36	-0-	-2023	-0-	34	1	2	9	N	2					293
*03	1798	X	23	-0-	-1775	-0-	16	1	7	9	N	6					299
04	240	X	43	-0-	-197	-0-	42	1	1	9	N	1	137	1			163
*05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	46	1	109	3	N	-0-					163
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					163

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

01	7688	X	5431	-0-	-2257	-0-	114	1	4904	3	N	375	377	1			183
							413	9									
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	172	1	6396	3	N	543	538	1			188
							597	9									
*03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	17	1	6614	3	N	525	559	1			154
							578	9									
04	6870	X	6733	-0-	-137	-0-	6164	3	569	9	N	517	555	1			116
*05	7657	X	6489	-0-	-1168	-0-	5980	3	509	9	N	463	362	1			217
06	7410	X	1592	-0-	-5818	-0-	1492	3	100	9	N	91	173	1			135

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6327	3	190	9	N	173					488
02	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	10	1	15657	3	N	475	744	1			219
							523	9									
*03	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	4	1	15382	3	N	315	374	1			160
							347	9									
04	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	100	1	12755	3	N	230	185	1			205
							253	9									
*05	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	110	1	9558	3	N	204	178	1			231
							224	9									
*06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8311	3	186	9	N	169	191	1			209

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	43	1	124	9	N	113					190
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					206
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

*01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	288	1	3517	3	N	5					200
							6	9									
*02	3741	X	3309	-0-	-432	-0-	281	1	3015	3	N	12					212
							13	9									
*03	4092	X	290	-0-	-3802	-0-	227	1	62	3	N	1	183	1			30
							1	9									
*04	3960	X	3428	-0-	-532	-0-	505	1	2842	3	N	74					104
							81	9									
*05	4092	X	432	-0-	-3660	-0-	432	1			N	-0-					104
06	3720	X	2830	-0-	-890	-0-	429	1	2371	3	N	27					131
							30	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3145	-0-	-1133	-0-	20	1	452	3	Y	2430	2431	0			176
							2673	9									
02	2697	X	2629	-0-	-68	-0-	24	1	329	3	Y	2069	2066	0			179
							2276	9									
*03	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	25	1	351	3	Y	2244	2243	0			180
							2468	9									
04	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	25	1	344	3	Y	2121	2122	0			179
							2333	9									
*05	2883	X	2466	-0-	-417	-0-	27	1	335	3	Y	1913	1915	0			177
							2104	9									
06	2790	X	2	-0-	-2788	-0-	1	1	1	9	Y	1					178

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

01	5983	X	4897	-0-	-1086	-0-	271	1	3955	3	N	610	735	1			186
							671	9									
02	5597	X	3900	-0-	-1697	-0-	231	1	3187	3	N	438	369	1			255
							482	9									
*03	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	282	1	4285	3	N	646	736	1			165
							711	9									
04	5220	X	4754	-0-	-466	-0-	266	1	3873	3	N	559	557	1			167
							615	9									
*05	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	262	1	10725	3	N	555	551	1			171
							611	9									
06	5100	X	5012	-0-	-88	-0-	223	1	4231	3	N	507	361	1			317
							558	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

01	5952	X	3978	-0-	-1974	-0-	311	1	3368	3	N	272	364	1			163
							299	9									
02	5568	X	3494	-0-	-2074	-0-	315	1	2923	3	N	233	174	1			222
							256	9									
03	4681	X	3637	-0-	-1044	-0-	319	1	3061	3	N	234	345	1			111
							257	9									
04	3930	X	3703	-0-	-227	-0-	306	1	3131	3	N	242	178	1			175
							266	9									
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	313	1	3600	3	N	236	168	1			243
							260	9									
*06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	306	1	3600	3	N	226	344	1			125
							249	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	17					264
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	15					279
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					279
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	190	1			111
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	200	1	9	9	N	8					119
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	8					127

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	4030	-0-	-1271	-0-	184	1	3678	3	N	153	185	1			210
						168	9									
02	4176 X	3814	-0-	-362	-0-	98	1	3553	3	N	148	185	1			173
						163	9									
*03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	6	1	4287	3	N	137	190	1			120
						151	9									
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4578	3	130	9	N	118					238
*05	4092 X	3796	-0-	-296	-0-	3712	3	84	9	N	76	173	1			141
06	4290 X	3381	-0-	-909	-0-	3300	3	81	9	N	74					215

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

01	7161 X	6327	-0-	-834	-0-	5583	3	744	9	N	676	551	1			254
02	6699 X	5809	-0-	-890	-0-	5158	3	651	9	N	592	551	1			295
*03	6355 X	5994	-0-	-361	-0-	5216	3	778	9	N	707	708	1			294
04	6120 X	5913	-0-	-207	-0-	5175	3	738	9	N	671	702	1			263
*05	6324 X	6143	-0-	-181	-0-	5435	3	708	9	N	644	732	1			175
06	6120 X	5919	-0-	-201	-0-	5253	3	666	9	N	605	557	1			223

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

01	6882 X	4999	-0-	-1883	-0-	92	1	4483	3	N	385	370	1			346
						424	9									
02	6438 X	5424	-0-	-1014	-0-	175	1	4895	3	N	322	370	1			298
						354	9									
*03	6882 X	5695	-0-	-1187	-0-	236	1	4990	3	N	426	555	1			169
						469	9									
04	5700 X	4714	-0-	-986	-0-	239	1	4027	3	N	407	363	1			213
						448	9									
*05	5797 X	5019	-0-	-778	-0-	249	1	4362	3	N	371	346	1			238
						408	9									
06	5610 X	4978	-0-	-632	-0-	138	1	4429	3	N	374	362	1			250
						411	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

01	5239 X	4707	-0-	-532	-0-	25	1	3884	3	N	725	742	1			567
						798	9									
02	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	8	1	3907	3	N	704	944	1			327
						774	9									
*03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	740	740	1			327
04	5190 X	4225	-0-	-965	-0-	3599	3	626	9	N	569	97	0	556	1	243
*05	5363 X	2324	-0-	-3039	-0-	1880	3	444	9	N	404	409	0			238
*06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4759	3	884	9	N	804	744	1			298

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	44	-0-	-545	-0-	42	1	2	9	N	2					198
02	551	X	18	-0-	-533	-0-	18	1			N	-0-					198
03	496	X	7	-0-	-489	-0-	7	1			N	-0-					198
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					198
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	54	1	3	9	N	3					201
*06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					201

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

*07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	333	1	8121	3	N	1276	1280	0				122
							463	5	1404	9								
*08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	264	1	7911	3	N	1253	1255	0				120
							1378	9										
*09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	250	1	8217	3	N	1239	1241	0				118
							6	5	1363	9								
*10	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	269	1	8810	3	N	1112	1114	0				116
							264	5	1223	9								
*11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	282	1	7645	3	N	912	912	0				116
							88	5	1003	9								
*12	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	270	1	8861	3	N	958	959	0				115
							189	5	1054	9								
*01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	273	1	5703	3	N	928	732	0	176	1		135
							519	5	1021	9								
*02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	269	1	4892	3	N	868	869	0				134
							357	5	955	9								
*03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	279	1	5767	3	N	932	932	0				134
							24	5	1025	9								
*04	5910	X	5864	-0-	-46	-0-	252	1	4575	3	N	704	704	0				134
							263	5	774	9								
*05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	278	1	4711	3	N	839	840	0				133
							274	5	923	9								
*06	5910	X	243	-0-	-5667	-0-	243	1			N	-0-						133

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

*07	7378	X	843	-0-	-6535	-0-	29	3	814	9	N	740	740	0				201
*08	7378	X	796	-0-	-6582	-0-	30	3	766	9	N	696	696	0				201
*09	3030	X	858	-0-	-2172	-0-	31	3	827	9	N	752	752	0				201
*10	1178	X	868	-0-	-310	-0-	32	3	836	9	N	760	760	0				201
*11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	34	1	1798	3	N	1051	1051	0				201
							20	5	1156	9								
*12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	83	1	4492	3	N	995	995	0				201
							95	5	1095	9								
*01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	51	1	2778	3	N	851	851	0				201
							251	5	936	9								
*02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	21	1	2550	3	N	755	755	0				201
							185	5	831	9								
*03	5766	X	2591	-0-	-3175	-0-	1747	3	7	5	N	761	761	0				201
							837	9										
*04	5580	X	613	-0-	-4967	-0-	19	3	594	9	N	540	540	0				201
*05	5766	X	729	-0-	-5037	-0-	132	3	6	5	N	537	537	0				201
							591	9										
*06	3900	X	648	-0-	-3252	-0-	33	3	615	9	N	559	559	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
01	6882	X	4085	-0-	-2797	-0-	3966	3	119	9	N	108					438
02	6438	X	2815	-0-	-3623	-0-	6	1	2619	3	N	173	192	1			419
							190	9									
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	26	1	8092	3	N	149	363	1			205
							164	9									
04	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	50	1	5530	3	N	131					336
							144	9									
05	6417	X	5940	-0-	-477	-0-	34	1	5768	3	N	125	184	1			277
							138	9									
06	6990	X	5573	-0-	-1417	-0-	23	1	5425	3	N	114					391
							125	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

01	4929	X	3723	-0-	-1206	-0-	1417	1	1768	3	N	489	559	1			192
							538	9									
02	4437	X	4404	-0-	-33	-0-	1468	1	2273	3	N	603	561	1			234
							663	9									
*03	4588	X	3089	-0-	-1499	-0-	776	1	1926	3	N	352	526	1			60
							387	9									
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	468	1	4164	3	N	599	550	1			109
							659	9									
*05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	415	1	4019	3	N	496	369	1			236
							546	9									
*06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	382	1	4130	3	N	475	566	1			145
							523	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

01	3658	X	2890	-0-	-768	-0-	289	1	2067	3	N	485	520	1			201
							534	9									
02	3364	X	1393	-0-	-1971	-0-	261	1	672	3	N	418	489	1			130
							460	9									
03	3317	X	1797	-0-	-1520	-0-	260	1	1086	3	N	410	364	1			176
							451	9									
04	3210	X	1741	-0-	-1469	-0-	325	1	988	3	N	389	359	1			206
							428	9									
05	3317	X	1814	-0-	-1503	-0-	499	1	888	3	N	388	353	1			241
							427	9									
06	2790	X	1707	-0-	-1083	-0-	487	1	838	3	N	347	356	1			232
							382	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

01	4030	X	105	-0-	-3925	-0-	3	1	102	9	N	93	184	1			103
02	3770	X	2245	-0-	-1525	-0-	17	1	1778	3	N	409	374	1			138
							450	9									
*03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4127	3	515	9	N	468	370	1			236
04	3240	X	1212	-0-	-2028	-0-	1091	3	121	9	N	110	186	1			160
*05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2723	3	312	9	N	284	185	1			259
*06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4404	3	510	9	N	464	560	1			163

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
01	2883	X	1027	-0-	-1856	-0-	8	1	657	3	N	329	367	1			363
							362	9									
02	2494	X	430	-0-	-2064	-0-	251	1	179	9	N	163	177	1			349
*03	2666	X	255	-0-	-2411	-0-	68	1	187	9	N	170	370	1			149
04	1740	X	1603	-0-	-137	-0-	192	1	1040	3	N	337	355	1			131
							371	9									
*05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	282	1	1966	3	N	305	182	1			254
							336	9									
*06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	285	1	2154	3	N	257	368	1			143
							283	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
01	17360	X	13453	-0-	-3907	-0-	379	1	12405	3	N	608	556	1			244
							669	9									
02	15283	X	12193	-0-	-3090	-0-	380	1	11217	3	N	542	561	1			225
							596	9									
03	15004	X	12503	-0-	-2501	-0-	389	1	11520	3	N	540	533	1			232
							594	9									
04	13590	X	12412	-0-	-1178	-0-	373	1	11445	3	N	540	675	1			97
							594	9									
05	13454	X	12113	-0-	-1341	-0-	312	1	11504	3	N	270	174	1			193
							297	9									
06	13020	X	9471	-0-	-3549	-0-	235	1	8548	3	N	625	731	1			87
							688	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
01	7037	X	302	-0-	-6735	-0-	10	1	292	9	N	265	366	1			306
02	6583	X	5884	-0-	-699	-0-	4	1	5518	3	N	329	371	1			264
							362	9									
*03	5952	X	4669	-0-	-1283	-0-	83	1	4353	3	N	212	355	1			121
							233	9									
04	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	1	1	5110	3	N	320	364	1			77
							352	9									
*05	6107	X	5673	-0-	-434	-0-	5344	3	329	9	N	299	192	1			184
06	6090	X	4989	-0-	-1101	-0-	4727	3	262	9	N	238	185	1			237

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6017	-0-	-1640	-0-	350	1	5459	3	N	189	190	0			138
							208	9									
02	6786	X	5639	-0-	-1147	-0-	330	1	5104	3	N	186	186	0			138
							205	9									
*03	7254	X	5521	-0-	-1733	-0-	309	1	5026	3	N	169	169	0			138
							186	9									
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	401	1	6505	3	N	239	240	0			137
							263	9									
*05	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	364	1	5121	3	N	127	128	0			136
							140	9									
06	5820	X	2344	-0-	-3476	-0-	291	1	2001	3	N	47					183
							52	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
*07	5487	X	4706	-0-	-781	-0-	11	1	3527	3	N	880	878	0			136
							200	5	968	9							
*08	5022	X	4339	-0-	-683	-0-	58	1	3362	3	N	835	665	0			306
							919	9									
*09	4560	X	4184	-0-	-376	-0-	217	1	3110	3	N	777	356	0	557	1	170
							2	5	855	9							
*10	4712	X	4158	-0-	-554	-0-	240	1	2933	3	N	816	820	0			166
							87	5	898	9							
*11	4560	X	3656	-0-	-904	-0-	152	1	2636	3	N	762	289	0	373	1	266
							30	5	838	9							
*12	4712	X	3677	-0-	-1035	-0-	191	1	2567	3	N	785	712	1			339
							55	5	864	9							
*01	4340	X	3379	-0-	-961	-0-	128	1	2236	3	N	737	880	1			196
							204	5	811	9							
*02	4031	X	2916	-0-	-1115	-0-	86	1	1944	3	N	676	544	1			328
							142	5	744	9							
*03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	353	1	3484	3	N	762	891	1			199
							15	5	838	9							
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	512	1	2911	3	N	686	701	1			184
							168	5	755	9							
*05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	396	1	3104	3	N	701	717	1			168
							181	5	771	9							
*06	4530	X	4411	-0-	-119	-0-	365	1	3176	3	N	657	710	1			115
							147	5	723	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
*07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	94	1	4087	3	N	659	411	0	335	1	122
							233	5	725	9							
*08	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	24	1	3775	3	N	761	608	0			275
							837	9									
*09	4920	X	4630	-0-	-290	-0-	3829	3	3	5	N	725	703	0	179	1	118
							798	9									
*10	5084	X	4238	-0-	-846	-0-	46	1	3354	3	N	671	674	0			115
							100	5	738	9							
*11	4920	X	3343	-0-	-1577	-0-	164	1	2418	3	N	666	119	0	364	1	298
							28	5	733	9							
*12	5084	X	3185	-0-	-1899	-0-	45	1	2533	3	N	503	357	1			444
							54	5	553	9							
*01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	176	1	3639	3	N	655	837	1			262
							332	5	721	9							
*02	4466	X	3906	-0-	-560	-0-	181	1	2994	3	N	465	539	1			188
							219	5	512	9							
*03	4247	X	3872	-0-	-375	-0-	475	1	2698	3	N	625	734	1			79
							11	5	688	9							
*04	4710	X	3186	-0-	-1524	-0-	539	1	2037	3	N	447	357	1			169
							118	5	492	9							
*05	4867	X	3585	-0-	-1282	-0-	444	1	2401	3	N	545	542	1			172
							140	5	600	9							
*06	4710	X	3575	-0-	-1135	-0-	329	1	2571	3	N	505	536	1			141
							119	5	556	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
01	2232	X	499	-0-	-1733	-0-	308	3	191	9	N	174	175	0			116
02	2088	X	693	-0-	-1395	-0-	44	1	456	3	N	175	174	0			117
							193	9									
*03	1023	X	68	-0-	-955	-0-	53	3	15	9	N	14	14	0			117
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1335	3	353	9	N	321	320	0			118
*05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1018	3	224	9	N	204	204	0			118
06	720	X	118	-0-	-602	-0-	118	1			N	-0-					118

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4154	X	3019	-0-	-1135	-0-	20	1	2002	3	N	803	805	0			69
							114	5	883	9							
*08	4154	X	3335	-0-	-819	-0-	71	1	2411	3	N	775	776	0			68
							853	9									
*09	4020	X	3921	-0-	-99	-0-	89	1	2964	3	N	787	788	0			67
							2	5	866	9							
*10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	68	1	3339	3	N	788	789	0			66
							100	5	867	9							
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	59	1	2912	3	N	736	735	0			67
							34	5	810	9							
*12	4061	X	3635	-0-	-426	-0-	62	1	2685	3	N	755	755	0			67
							57	5	831	9							
*01	4371	X	3883	-0-	-488	-0-	85	1	2686	3	N	789	790	0			66
							244	5	868	9							
*02	4089	X	3673	-0-	-416	-0-	7	1	2590	3	N	806	806	0			66
							189	5	887	9							
*03	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	25	1	2765	3	N	827	827	0			66
							11	5	910	9							
*04	3810	X	3540	-0-	-270	-0-	79	1	2501	3	N	742	742	0			66
							144	5	816	9							
*05	3937	X	3906	-0-	-31	-0-	83	1	2802	3	N	781	781	0			66
							162	5	859	9							
*06	3810	X	3567	-0-	-243	-0-	12	1	2645	3	N	718	719	0			65
							120	5	790	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	3					73
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	3					76
*03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	274	1	1	9	N	1					77
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7148	-0-	-571	-0-	263	1	5783	3	N	1002	1003	0			61
							1102	9									
02	8004	X	5534	-0-	-2470	-0-	215	1	4347	3	N	884	884	0			61
							972	9									
*03	8556	X	6877	-0-	-1679	-0-	161	1	5641	3	N	977	977	0			61
							1075	9									
04	8280	X	6722	-0-	-1558	-0-	118	1	5572	3	N	938	938	0			61
							1032	9									
*05	7161	X	6628	-0-	-533	-0-	173	1	5457	3	N	907	908	0			60
							998	9									
*06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	80	1	5848	3	N	1005	723	1			342
							1106	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	97	0			92
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					92
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	623	3	179	9	N	163	185	1			70
*05	740	X	740	-0-	-0-	-0-	613	3	127	9	N	115	87	0			98
*06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					98

ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513	X	16703	-0-	-8810	-0-	272	1	15806	3	N	568	557	1			381
							625	9									
02	21402	X	12354	-0-	-9048	-0-	234	1	11635	3	N	441	565	1			257
							485	9									
*03	19778	X	18635	-0-	-1143	-0-	231	1	17720	3	N	622	741	1			138
							684	9									
04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	281	1	16189	3	N	603	555	1			186
							663	9									
*05	17422	X	14010	-0-	-3412	-0-	259	1	13187	3	N	513	555	1			144
							564	9									
06	18030	X	12476	-0-	-5554	-0-	264	1	11718	3	N	449	373	1			220
							494	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3157	-0-	-1803	-0-	117	1	2552	3	N	444	366	1			243
							488	9									
02	4640	X	4549	-0-	-91	-0-	290	1	3461	3	N	725	556	1			412
							798	9									
*03	4929	X	4514	-0-	-415	-0-	524	1	3297	3	N	630	720	1			322
							693	9									
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	122	1	4031	3	N	703	734	1			291
							773	9									
*05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	18	1	3958	3	N	565	722	1			134
							622	9									
*06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	322	1	4068	3	N	564	545	1			153
							620	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	267	1	9665	3	N	818	741	1			246
							900	9									
02	9773	X	9460	-0-	-313	-0-	194	1	8527	3	N	672	710	1			208
							739	9									
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	14	1	11185	3	N	799	730	1			277
							879	9									
04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	10619	3	789	9	N	717	741	1			253
05	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	11830	3	867	9	N	788	743	1			298
*06	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	13	1	10844	3	N	662	710	1			250
							728	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
*07	5983	X	4226	-0-	-1757	-0-	3249	3	185	5	N	720	723	0			56
							792	9									
*08	5983	X	4131	-0-	-1852	-0-	3382	3	749	9	N	681	682	0			55
*09	5790	X	3718	-0-	-2072	-0-	2984	3	2	5	N	665	665	0			55
							732	9									
*10	4960	X	3678	-0-	-1282	-0-	22	1	2841	3	N	664	665	0			54
							85	5	730	9							
*11	4440	X	3330	-0-	-1110	-0-	60	1	2538	3	N	639	639	0			54
							29	5	703	9							
*12	4216	X	3221	-0-	-995	-0-	67	1	2508	3	N	538	269	0			323
							54	5	592	9							
*01	4123	X	3338	-0-	-785	-0-	89	1	2410	3	N	564	468	0	355	1	64
							219	5	620	9							
*02	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	79	1	2304	3	N	459	387	0			136
							168	5	505	9							
*03	3689	X	3216	-0-	-473	-0-	51	1	2748	3	N	369	295	0			210
							11	5	406	9							
*04	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	90	1	2350	3	N	559	561	0			208
							135	5	615	9							
*05	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	56	1	2335	3	N	546	540	0	173	1	41
							134	5	601	9							
*06	3240	X	2750	-0-	-490	-0-	2102	3	95	5	N	503	503	0			41
							553	9									

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

*07	2573	X	94	-0-	-2479	-0-	2	3	92	9	N	84	78	0	157	1	46
*08	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	1818	3	262	9	N	238	142	0			142
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2678	3	2	5	N	474	429	0			187
							521	9									
*10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	1579	3	47	5	N	457	462	0			182
							503	9									
*11	2010	X	998	-0-	-1012	-0-	692	3	8	5	N	271	250	0			203
							298	9									
*12	3317	X	828	-0-	-2489	-0-	2	1	523	3	N	265	216	0			252
							11	5	292	9							
*01	3317	X	241	-0-	-3076	-0-	1	1	5	3	N	214	256	0			210
							235	9									
*02	3103	X	699	-0-	-2404	-0-	398	3	29	5	N	247	248	0			209
							272	9									
*03	2139	X	442	-0-	-1697	-0-	147	3	1	5	N	267	267	0			209
							294	9									
*04	990	X	551	-0-	-439	-0-	257	3	15	5	N	254	254	0			209
							279	9									
*05	837	X	42	-0-	-795	-0-	3	3	39	9	N	35	55	0	142	1	47
*06	720	X	21	-0-	-699	-0-	1	3	20	9	N	18	18	0			47

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
*07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					201
*08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					201
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*10	52778	X	52778	-0-	-0-	-0-	634	1	33275	3	N	16253	10155	0	6102	1	197
							991	5	17878	9							
*11	89161	X	89161	-0-	-0-	-0-	1464	1	59509	3	N	24998	24998	1			197
							690	5	27498	9							
*12	94870	X	94870	-0-	-0-	-0-	1242	1	62648	3	N	26945	26945	1			197
							1340	5	29640	9							
*01	91808	X	91808	-0-	-0-	-0-	912	1	58741	3	N	24356	24356	1			197
							5363	5	26792	9							
*02	84664	X	84664	-0-	-0-	-0-	972	1	55587	3	N	21850	21799	1			248
							4070	5	24035	9							
*03	53866	X	53866	-0-	-0-	-0-	811	1	38730	3	N	12876	12661	1			463
							161	5	14164	9							
*04	59524	X	59524	-0-	-0-	-0-	826	1	41565	3	N	13394	13409	1			448
							2400	5	14733	9							
*05	56735	X	56735	-0-	-0-	-0-	824	1	40116	3	N	12227	12249	1			426
							2345	5	13450	9							
*06	58174	X	58174	-0-	-0-	-0-	572	1	40937	3	N	13432	13432	1			426
							1890	5	14775	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

01	9548	X	5669	-0-	-3879	-0-	181	1	5143	3	N	314	380	1			339
							345	9									
02	7946	X	5157	-0-	-2789	-0-	170	1	4622	3	N	332	536	1			135
							365	9									
03	7099	X	6769	-0-	-330	-0-	168	1	6151	3	N	409	374	1			170
							450	9									
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	150	1	7218	3	N	475	563	1			82
							523	9									
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	157	1	6641	3	N	400	356	1			126
							440	9									
06	6540	X	5677	-0-	-863	-0-	160	1	5233	3	N	258	186	1			198
							284	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

01	6200	X	4269	-0-	-1931	-0-	304	1	3965	3	N	-0-					220
02	5481	X	5222	-0-	-259	-0-	365	1	4758	3	N	90	187	1			123
							99	9									
03	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	52	1	5314	3	N	92					215
							101	9									
04	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	5410	3	88	9	N	80	182	1			113
05	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	5483	3	79	9	N	72					185
06	8340	X	5181	-0-	-3159	-0-	5108	3	73	9	N	66	184	1			67

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

01	7812	X	5703	-0-	-2109	-0-	237	1	4450	3	N	924	936	1			233
							1016	9									
02	7308	X	4611	-0-	-2697	-0-	235	1	3529	3	N	770	744	1			259
							847	9									
*03	6634	X	5614	-0-	-1020	-0-	237	1	4342	3	N	941	918	1			282
							1035	9									
04	6420	X	5404	-0-	-1016	-0-	210	1	4211	3	N	894	25	0	923	1	228
							983	9									
*05	6634	X	5686	-0-	-948	-0-	220	1	4545	3	N	837	921	1			144
							921	9									
06	5520	X	5431	-0-	-89	-0-	210	1	4372	3	N	772	739	1			177
							849	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 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
01	8370 X	5618	-0-	-2752	-0-	154	1	4770	3	N	631	916	1			607
						694	9									
02	7424 X	5032	-0-	-2392	-0-	152	1	4299	3	N	528	374	1			761
						581	9									
03	6107 X	5386	-0-	-721	-0-	182	1	4555	3	N	590	716	1			635
						649	9									
04	5670 X	5088	-0-	-582	-0-	163	1	4318	3	N	552	539	1			648
						607	9									
05	5797 X	5085	-0-	-712	-0-	155	1	4409	3	N	474	518	1			604
						521	9									
06	5430 X	4811	-0-	-619	-0-	138	1	4105	3	N	516	351	1			769
						568	9									

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

*07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	274	1	4962	3	N	966	756	0	178	1	210
						283	5	1063	9							
*08	6510 X	6496	-0-	-14	-0-	287	1	5106	3	N	1003	996	0	167	1	50
						1103	9									
*09	6300 X	5715	-0-	-585	-0-	224	1	4436	3	N	956	957	0			49
						3	5	1052	9							
*10	6510 X	5442	-0-	-1068	-0-	237	1	3932	3	N	1050	1051	0			48
						118	5	1155	9							
*11	6300 X	4658	-0-	-1642	-0-	375	1	3187	3	N	963	833	0			178
						37	5	1059	9							
*12	6510 X	3410	-0-	-3100	-0-	387	1	2152	3	N	750	728	0			200
						46	5	825	9							
*01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	505	1	4772	3	N	1152	1153	0			199
						434	5	1267	9							
*02	5539 X	4282	-0-	-1257	-0-	208	1	3161	3	N	620	438	0			381
						231	5	682	9							
*03	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	332	1	4907	3	N	1000	915	0	371	1	95
						20	5	1100	9							
*04	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	451	1	5079	3	N	1075	1076	0			94
						292	5	1183	9							
*05	6510 X	6083	-0-	-427	-0-	343	1	4479	3	N	910	911	0			93
						260	5	1001	9							
*06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					93

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

01	9362 X	7719	-0-	-1643	-0-	20	1	6790	3	N	826	912	1			193
						909	9									
02	8758 X	5768	-0-	-2990	-0-	15	1	4937	3	N	742	742	1			193
						816	9									
*03	8804 X	7078	-0-	-1726	-0-	24	1	6166	3	N	807	730	1			270
						888	9									
04	7470 X	6899	-0-	-571	-0-	16	1	6073	3	N	736	749	1			257
						810	9									
*05	7719 X	7008	-0-	-711	-0-	46	1	6175	3	N	715	731	1			241
						787	9									
06	7470 X	6744	-0-	-726	-0-	1	1	5993	3	N	682	725	1			198
						750	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145 X	6430	-0-	-2715	-0-	242	1	5414	3	N	704	705	0			112
						774	9									
02	8265 X	6862	-0-	-1403	-0-	234	1	5768	3	N	782	782	0			112
						860	9									
*03	8804 X	6915	-0-	-1889	-0-	281	1	5860	3	N	704	704	0			112
						774	9									
04	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	303	1	6778	3	N	921	806	0			227
						1013	9									
*05	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	265	1	7699	3	N	769	357	0	554	1	85
						846	9									
*06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	276	1	6344	3	N	700	543	1			242
						770	9									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

01	21545 X	19635	-0-	-1910	-0-	18572	3	1063	9	N	966	1116	1			343
02	20358 X	15825	-0-	-4533	-0-	14945	3	880	9	N	800	748	1			395
*03	21762 X	18524	-0-	-3238	-0-	17649	3	875	9	N	795	927	1			263
04	21060 X	17390	-0-	-3670	-0-	16475	3	915	9	N	832	933	1			162
*05	20708 X	17838	-0-	-2870	-0-	2	1	16914	3	N	838	907	1			93
						922	9									
06	18990 X	17568	-0-	-1422	-0-	16724	3	844	9	N	767	727	1			133

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

01	7471 X	4537	-0-	-2934	-0-	3890	3	647	9	N	588	589	0			81
02	4814 X	3926	-0-	-888	-0-	304	1	3138	3	N	440	440	0			81
						484	9									
*03	5146 X	3052	-0-	-2094	-0-	57	1	2675	3	N	291	290	0			82
						320	9									
04	4800 X	3973	-0-	-827	-0-	174	1	3364	3	N	395	400	0			77
						435	9									
*05	4836 X	3656	-0-	-1180	-0-	171	1	3070	3	N	377	350	0			104
						415	9									
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					104

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					298
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					298
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					298
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	545	1			145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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 #: 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
01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	27	1	11449	3	N	923	935	1			266
							1015	9									
02	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	73	1	9342	3	N	820	721	1			365
							902	9									
*03	10788	X	9194	-0-	-1594	-0-	9	1	8438	3	N	679	717	1			327
							747	9									
04	10440	X	9839	-0-	-601	-0-	247	1	8710	3	N	802	888	1			241
							882	9									
*05	10788	X	9954	-0-	-834	-0-	246	1	8846	3	N	784	708	1			317
							862	9									
06	10440	X	9305	-0-	-1135	-0-	271	1	8214	3	N	745	912	1			150
							820	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
01	10292	X	6926	-0-	-3366	-0-	8	1	6707	3	N	192	185	1			231
							211	9									
02	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9631	3	309	9	N	281	379	1			133
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	2	1	9578	3	N	276	192	1			217
							304	9									
04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	41	1	8902	3	N	249	348	1			118
							274	9									
05	10633	X	9392	-0-	-1241	-0-	62	1	9055	3	N	250	168	1			200
							275	9									
06	10290	X	9170	-0-	-1120	-0-	181	1	8726	3	N	239	360	1			79
							263	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
01	8153	X	6287	-0-	-1866	-0-	128	1	5569	3	N	536	554	1			106
							590	9									
02	7279	X	5418	-0-	-1861	-0-	137	1	4795	3	N	442	373	1			175
							486	9									
*03	7006	X	5713	-0-	-1293	-0-	32	1	5180	3	N	455	516	1			114
							501	9									
04	6090	X	5579	-0-	-511	-0-	77	1	5026	3	N	433	366	1			181
							476	9									
*05	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	105	1	5634	3	N	424	542	1			63
							466	9									
*06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	211	1	6089	3	N	439	330	1			172
							483	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	8999	-0-	-7710	-0-	8	1	8559	3	N	393	394	0			144
							432	9									
02	15631	X	14968	-0-	-663	-0-	13909	3	1059	9	N	963	963	0			144
*03	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	2	1	18589	3	N	1335	1336	0			143
							1469	9									
04	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	16244	3	1130	9	N	1027	1027	0			143
*05	15996	X	15487	-0-	-509	-0-	14625	3	862	9	N	784	785	0			142
06	19410	X	807	-0-	-18603	-0-	770	3	37	9	N	34					176

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	5870	-0-	-1229	-0-	1	1	5418	3	N	410	363	1			431
						451	9									
02	6641 X	4669	-0-	-1972	-0-	2	1	4239	3	N	389	560	1			260
						428	9									
03	6944 X	6157	-0-	-787	-0-	11	1	5685	3	N	419	549	1			130
						461	9									
04	6240 X	6152	-0-	-88	-0-	7	1	5742	3	N	366	375	1			121
						403	9									
05	6076 X	5957	-0-	-119	-0-	5524	3	433	9	N	394	363	1			152
06	5970 X	5104	-0-	-866	-0-	21	1	4705	3	N	344	361	1			135
						378	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

01	8773 X	7147	-0-	-1626	-0-	1	1	6896	3	N	227					563
						250	9									
02	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4495	3	189	9	N	172	375	1			360
03	5673 X	4268	-0-	-1405	-0-	4156	3	112	9	N	102	183	1			279
04	6930 X	3352	-0-	-3578	-0-	3241	3	111	9	N	101	169	1			211
05	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	1	1	12176	3	N	389	362	1			238
						428	9									
*06	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	12672	3	334	9	N	304	185	1			357

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

01	18662 X	16211	-0-	-2451	-0-	15515	3	696	9	N	633	633	0			46
02	17139 X	15708	-0-	-1431	-0-	14855	3	853	9	N	775	775	0			46
*03	18321 X	15884	-0-	-2437	-0-	14872	3	1012	9	N	920	920	0			46
04	17730 X	14133	-0-	-3597	-0-	13211	3	922	9	N	838	838	0			46
*05	17236 X	13679	-0-	-3557	-0-	12807	3	872	9	N	793	793	0			46
06	16260 X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					46

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

01	7843 X	7278	-0-	-565	-0-	233	1	6665	3	N	345	375	1			389
						380	9									
02	6960 X	6662	-0-	-298	-0-	247	1	6065	3	N	318	364	1			343
						350	9									
03	7409 X	7104	-0-	-305	-0-	189	1	6545	3	N	336	353	1			326
						370	9									
04	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	171	1	7860	3	N	317	369	1			274
						349	9									
05	7316 X	7289	-0-	-27	-0-	75	1	6797	3	N	379	177	1			476
						417	9									
*06	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7695	3	289	9	N	263					739

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

01	6603 X	5415	-0-	-1188	-0-	214	1	4736	3	N	423	423	0			105
						465	9									
02	5829 X	5301	-0-	-528	-0-	231	1	4612	3	N	416	416	0			105
						458	9									
*03	6231 X	5294	-0-	-937	-0-	252	1	4629	3	N	375	375	0			105
						413	9									
04	5610 X	5089	-0-	-521	-0-	278	1	4446	3	N	332	332	0			105
						365	9									
*05	5673 X	5650	-0-	-23	-0-	267	1	4979	3	N	367	368	0			104
						404	9									
*06	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	276	1	5882	3	N	397	371	1			130
						437	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	35	1	7652	3	N	991	928	1			294
							1090	9									
02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	7574	3	994	9	N	904	944	1			254
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	7691	3	977	9	N	888	915	1			227
04	8490	X	8194	-0-	-296	-0-	7274	3	920	9	N	836	740	1			323
05	9145	X	8225	-0-	-920	-0-	7327	3	898	9	N	816	884	1			255
06	8850	X	7751	-0-	-1099	-0-	6895	3	856	9	N	778	736	1			297

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
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	276	1	3208	3	N	651	683	0			241
							716	9									
02	3712	X	3252	-0-	-460	-0-	255	1	2451	3	N	496	497	0	181	1	59
							546	9									
*03	3968	X	3824	-0-	-144	-0-	271	1	2920	3	N	575	575	0			59
							633	9									
04	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	232	1	2570	3	N	628	524	0			163
							691	9									
*05	4185	X	3593	-0-	-592	-0-	274	1	2744	3	N	523	530	0			156
							575	9									
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					156

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
*07	8866	X	7357	-0-	-1509	-0-	180	1	5477	3	N	1262	1263	0			35
							312	5	1388	9							
*08	8866	X	7216	-0-	-1650	-0-	127	1	5703	3	N	1260	1261	0			34
							1386	9									
*09	7620	X	6722	-0-	-898	-0-	35	1	5370	3	N	1194	1192	0			36
							4	5	1313	9							
*10	7533	X	6739	-0-	-794	-0-	141	1	5108	3	N	1215	1216	0			35
							153	5	1337	9							
*11	7290	X	6200	-0-	-1090	-0-	328	1	4470	3	N	1228	1228	0			35
							51	5	1351	9							
*12	7347	X	5694	-0-	-1653	-0-	271	1	4086	3	N	1136	1137	0			34
							87	5	1250	9							
*01	7223	X	3437	-0-	-3786	-0-	174	1	2356	3	N	630	630	0			34
							214	5	693	9							
*02	6496	X	4164	-0-	-2332	-0-	90	1	3019	3	N	759	759	0			34
							220	5	835	9							
*03	6727	X	3771	-0-	-2956	-0-	31	1	2915	3	N	739	736	0			37
							12	5	813	9							
*04	6210	X	1250	-0-	-4960	-0-	81	1	847	3	N	248	249	0			36
							49	5	273	9							
*05	5704	X	1812	-0-	-3892	-0-	279	1	1246	3	N	195	195	0			36
							72	5	215	9							
*06	4320	X	271	-0-	-4049	-0-	263	1	8	9	N	7	7	0			36

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	13691	-0-	-1871	-0-	20	1	12256	3	N	1286	1319	1			96
							1415	9									
02	13427	X	12282	-0-	-1145	-0-	139	1	11008	3	N	1032	947	1			181
							1135	9									
03	14260	X	9336	-0-	-4924	-0-	176	1	8152	3	N	916	916	1			181
							1008	9									
04	13380	X	13170	-0-	-210	-0-	230	1	11789	3	N	1046	1102	1			125
							1151	9									
05	13702	X	12290	-0-	-1412	-0-	248	1	10978	3	N	967	924	1			168
							1064	9									
06	13260	X	11224	-0-	-2036	-0-	262	1	9979	3	N	894	927	1			135
							983	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8640	-0-	-1683	-0-	300	1	7907	3	N	394	554	1			45
							433	9									
02	9512	X	8607	-0-	-905	-0-	266	1	7906	3	N	395	374	1			66
							435	9									
*03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	259	1	9027	3	N	416	374	1			108
							458	9									
04	9180	X	9082	-0-	-98	-0-	8651	3	431	9	N	392	352	1			148
*05	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9006	3	421	9	N	383	368	1			163
06	9420	X	9360	-0-	-60	-0-	8983	3	377	9	N	343	354	1			152

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4275	-0-	-561	-0-	798	1	2868	3	N	554	373	1			274
							609	9									
02	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	757	1	3158	3	N	340	370	1			244
							374	9									
*03	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	801	1	2832	3	N	652	748	1			148
							717	9									
04	4530	X	4219	-0-	-311	-0-	484	1	3341	3	N	358	356	1			150
							394	9									
*05	4588	X	2977	-0-	-1611	-0-	9	1	2460	3	N	462	554	1			58
							508	9									
06	4440	X	7	-0-	-4433	-0-	1	1	6	9	N	5					63

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	26853	-0-	-5170	-0-	26478	3	375	9	N	341	374	1			133
02	25694	X	24191	-0-	-1503	-0-	23890	3	301	9	N	274	373	1			34
*03	26350	X	26308	-0-	-42	-0-	25925	3	383	9	N	348	356	1			26
04	25980	X	19349	-0-	-6631	-0-	19016	3	333	9	N	303	186	1			143
*05	26846	X	23225	-0-	-3621	-0-	22833	3	392	9	N	356	359	1			140
06	25980	X	25419	-0-	-561	-0-	25108	3	311	9	N	283	376	1			47

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	15614	-0-	-165	-0-	1274	1	13646	3	N	631	561	1			225
							694	9									
02	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	1238	1	12789	3	N	600	746	1			79
							660	9									
*03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	1511	1	12102	3	N	556	542	1			93
							612	9									
04	15120	X	10694	-0-	-4426	-0-	1297	1	8946	3	N	410	358	1			145
							451	9									
*05	15686	X	12741	-0-	-2945	-0-	1164	1	11029	3	N	498	556	1			87
							548	9									
06	15180	X	11084	-0-	-4096	-0-	1042	1	9588	3	N	413	366	1			134
							454	9									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	121	1	1322	3	N	209	178	1			147
							75	4	230	9							
02	1682	N	1585	-0-	-97	-0-	779	1	601	3	N	177	167	1			157
							10	4	195	9							
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	806	1	694	3	N	183	184	1			156
							10	4	201	9							
04	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	613	1	829	3	N	174	184	1			146
							18	4	191	9							
*05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	668	1	784	3	N	166	165	1			147
							31	4	183	9							
06	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	685	1	672	3	N	151	184	1			114
							33	4	166	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
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	208	1	1652	3	N	239	178	1			293
							263	9									
02	2030	X	1969	-0-	-61	-0-	178	1	1560	3	N	210	379	1			124
							231	9									
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	190	1	1808	3	N	227	186	1			165
							250	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	219	1	1643	3	N	218	186	1			197
							240	9									
*05	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	204	1	1535	3	N	207	176	1			228
							228	9									
06	2190	N	1877	-0-	-313	-0-	214	1	1445	3	N	198	174	1			252
							218	9									

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

*07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	280	1	13	9	N	12					115
*08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	213	3	11	9	N	10					125
*09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	N	1					126
*10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	1			N	-0-					126
*11	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	1			N	-0-					126
*12	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					126
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					130

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

01	12121	X	6719	-0-	-5402	-0-	402	1	6166	3	N	137					176
							151	9									
02	9889	X	9872	-0-	-17	-0-	509	1	9155	3	N	189	186	1			179
							208	9									
*03	10199	X	9863	-0-	-336	-0-	260	1	9406	3	N	179	175	1			183
							197	9									
04	9270	X	7735	-0-	-1535	-0-	378	1	7250	3	N	97	187	1			93
							107	9									
*05	10540	X	8402	-0-	-2138	-0-	617	1	7632	3	N	139	177	1			55
							153	9									
06	10200	X	8899	-0-	-1301	-0-	714	1	8049	3	N	124					179
							136	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

01	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	52	1	2391	3	N	282	361	1			300
							310	9									
02	2726	X	2389	-0-	-337	-0-	104	1	1974	3	N	283	362	1			221
							311	9									
03	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	21	1	2232	3	N	267	358	1			130
							294	9									
04	2820	X	2186	-0-	-634	-0-	8	1	1896	3	N	256	185	1			201
							282	9									
*05	2852	X	2297	-0-	-555	-0-	2045	3	252	9	N	229	172	1			258
06	2670	X	2191	-0-	-479	-0-	10	1	1942	3	N	214	173	1			299
							4	4	235	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8884	-0-	-912	-0-	16	1	8059	3	N	735	735	0			83
							809	9									
02	8874	X	7562	-0-	-1312	-0-	28	1	6876	3	N	598	596	0			85
							658	9									
*03	9486	X	8581	-0-	-905	-0-	9	1	7860	3	N	647	648	0			84
							712	9									
04	9180	X	8337	-0-	-843	-0-	7655	3	682	9	N	620	619	0			85
*05	9331	X	8121	-0-	-1210	-0-	7473	3	648	9	N	589	590	0			84
06	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	4					88

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
01	10540	X	9094	-0-	-1446	-0-	673	1	7408	3	N	921	925	0			62
							1013	9									
02	9860	X	8429	-0-	-1431	-0-	799	1	6699	3	N	846	241	0	553	1	114
							931	9									
*03	10540	X	9471	-0-	-1069	-0-	739	1	7655	3	N	979	982	0			111
							1077	9									
04	9480	X	7789	-0-	-1691	-0-	603	1	6349	3	N	761	763	0			109
							837	9									
*05	9083	X	7464	-0-	-1619	-0-	561	1	6120	3	N	712	714	0			107
							783	9									
06	9180	X	562	-0-	-8618	-0-	555	1	7	9	N	6					113

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
01	9920	X	3524	-0-	-6396	-0-	363	1	2915	3	N	224	224	0			36
							246	9									
02	9280	X	5966	-0-	-3314	-0-	289	1	5222	3	N	414	414	0			36
							455	9									
*03	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	241	1	8493	3	N	730	730	0			36
							803	9									
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	189	1	6948	3	N	577	511	0			102
							635	9									
*05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	213	1	8752	3	N	685	689	0			98
							754	9									
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	3					101

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
01	16678	X	16373	-0-	-305	-0-	139	1	15254	3	N	891	891	0			55
							980	9									
02	15254	X	13002	-0-	-2252	-0-	96	1	12240	3	N	605	605	0			55
							666	9									
*03	15810	X	8351	-0-	-7459	-0-	120	1	7833	3	N	362	362	0			55
							398	9									
04	15840	X	9493	-0-	-6347	-0-	258	1	8577	3	N	598	598	0			55
							658	9									
*05	16368	X	11535	-0-	-4833	-0-	201	1	10626	3	N	644	644	0			55
							708	9									
06	15840	X	189	-0-	-15651	-0-	189	1			N	-0-					55

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6527	-0-	-789	-0-	2	1	5898	3	N	570	554	1			145
							627	9									
02	6583	X	5094	-0-	-1489	-0-	2	1	4595	3	N	452	356	1			241
							497	9									
*03	6479	X	3972	-0-	-2507	-0-	5	1	3598	3	N	335	375	1			201
							369	9									
04	6330	X	5276	-0-	-1054	-0-	4784	3	492	9	N	447	543	1			105
*05	6541	X	5706	-0-	-835	-0-	5179	3	527	9	N	479	547	1			37
06	6330	X	5411	-0-	-919	-0-	4942	3	469	9	N	426	370	1			93

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10159	-0-	-1497	-0-	86	1	9891	3	N	165					353
							182	9									
02	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	34	1	13725	3	N	213	375	1			191
							234	9									
03	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	374	1	11531	3	N	173	170	1			194
							190	9									
04	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	361	1	12071	3	N	160	183	1			171
							176	9									
05	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	292	1	14855	3	N	184	185	1			170
							202	9									
06	14490	X	9384	-0-	-5106	-0-	260	1	9008	3	N	105	171	1			104
							116	9									

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	10058	-0-	-5349	-0-	435	1	8720	3	N	821	744	1			180
							903	9									
02	16588	X	9678	-0-	-6910	-0-	440	1	8404	3	N	758	746	1			192
							834	9									
*03	17732	X	9448	-0-	-8284	-0-	428	1	8204	3	N	742	741	1			193
							816	9									
04	17160	X	9439	-0-	-7721	-0-	456	1	8085	3	N	816	928	1			81
							898	9									
*05	10354	X	9394	-0-	-960	-0-	478	1	8077	3	N	763	725	1			119
							839	9									
06	10020	X	9993	-0-	-27	-0-	507	1	8677	3	N	735	741	1			113
							809	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	15961	-0-	-66	-0-	160	1	15022	3	N	708	708	0			53
							779	9									
02	14819	X	14049	-0-	-770	-0-	13359	3	690	9	N	627	627	0			53
*03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16049	3	891	9	N	810	810	0			53
04	15450	X	14451	-0-	-999	-0-	13690	3	761	9	N	692	692	0			53
*05	15965	X	13480	-0-	-2485	-0-	12834	3	646	9	N	587	587	0			53
06	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					53

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	3713	-0-	-3479	-0-	290	1	3266	3	N	143	143	0			16
						157	9									
02	6728 X	2596	-0-	-4132	-0-	451	1	2036	3	N	99	99	0			16
						109	9									
*03	5332 X	3246	-0-	-2086	-0-	435	1	2669	3	N	129	129	0			16
						142	9									
04	5160 X	3431	-0-	-1729	-0-	383	1	2927	3	N	110	110	0			16
						121	9									
*05	3720 X	2947	-0-	-773	-0-	368	1	2468	3	N	101	101	0			16
						111	9									
*06	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	186	1	6243	3	N	228					244
						251	9									

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

01	6696 X	2498	-0-	-4198	-0-	2358	3	140	9	N	127	127	0			50
02	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7002	3	339	9	N	308	308	0			50
*03	7781 X	5753	-0-	-2028	-0-	5471	3	282	9	N	256	256	0			50
04	7530 X	6872	-0-	-658	-0-	6534	3	338	9	N	307	307	0			50
*05	7843 X	5926	-0-	-1917	-0-	19	1	5632	3	N	250	251	0			49
						275	9									
06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					49

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

01	9114 X	7483	-0-	-1631	-0-	7064	3	419	9	N	381	554	1			159
02	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10274	3	548	9	N	498	557	1			100
03	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	9520	3	487	9	N	443	364	1			179
04	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8395	3	436	9	N	396	371	1			204
05	11563 X	8667	-0-	-2896	-0-	8254	3	413	9	N	375	366	1			213
06	11190 X	6446	-0-	-4744	-0-	6170	3	276	9	N	251	376	1			88

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

01	9362 X	8479	-0-	-883	-0-	321	1	7264	3	N	813	737	1			123
						894	9									
02	8758 X	7750	-0-	-1008	-0-	428	1	6549	3	N	703	552	1			274
						773	9									
*03	8990 X	7632	-0-	-1358	-0-	340	1	6524	3	N	698	930	1			42
						768	9									
04	8700 X	6634	-0-	-2066	-0-	308	1	5658	3	N	607	542	1			107
						668	9									
*05	8494 X	6744	-0-	-1750	-0-	334	1	5762	3	N	589	548	1			148
						648	9									
*06	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	259	1	7387	3	N	755	741	1			162
						831	9									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

01	10354 X	9197	-0-	-1157	-0-	465	1	8202	3	N	482	482	0			6
						530	9									
02	9222 X	7186	-0-	-2036	-0-	496	1	6334	3	N	324	324	0			6
						356	9									
*03	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	448	1	8863	3	N	479	479	0			6
						527	9									
04	9420 X	8364	-0-	-1056	-0-	425	1	7496	3	N	403	403	0			6
						443	9									
*05	9331 X	8806	-0-	-525	-0-	462	1	7859	3	N	441	441	0			6
						485	9									
06	9510 X	207	-0-	-9303	-0-	207	1			N	-0-					6

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8158	-0-	-212	-0-	7195	3	963	9	N	875	876	0			33
02	7598	X	6513	-0-	-1085	-0-	1	1	5392	3	N	1018	1018	0			33
							1120	9									
*03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	6715	3	1179	9	N	1072	1072	0			33
04	7890	X	7456	-0-	-434	-0-	5	1	6352	3	N	999	1000	0			32
							1099	9									
*05	8153	X	6613	-0-	-1540	-0-	5710	3	903	9	N	821	820	0			33
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					33

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	8614	3	733	9	N	666	665	0			14
02	7772	X	7326	-0-	-446	-0-	6663	3	663	9	N	603	604	0			13
*03	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9232	3	624	9	N	567	567	0			13
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	7944	3	713	9	N	648	648	0			13
*05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8085	3	695	9	N	632	633	0			12
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					12

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

01	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	256	1	10060	3	N	1237	1239	0			134
							1361	9									
02	11600	X	9676	-0-	-1924	-0-	247	1	8179	3	N	1136	1137	0			133
							1250	9									
*03	12400	X	9663	-0-	-2737	-0-	258	1	8110	3	N	1177	1177	0			133
							1295	9									
04	12000	X	9011	-0-	-2989	-0-	273	1	7510	3	N	1116	1117	0			132
							1228	9									
*05	11687	X	8698	-0-	-2989	-0-	256	1	7258	3	N	1076	1077	0			131
							1184	9									
06	11310	X	57	-0-	-11253	-0-	57	1			N	-0-					131

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

01	11749	X	7728	-0-	-4021	-0-	89	1	6428	3	N	1101	1101	0			17
							1211	9									
02	10991	X	6976	-0-	-4015	-0-	102	1	5969	3	N	823	706	0			134
							905	9									
*03	8928	X	7912	-0-	-1016	-0-	61	1	6927	3	N	840	842	0			132
							924	9									
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	113	1	6551	3	N	833	835	0			130
							916	9									
*05	7719	X	6802	-0-	-917	-0-	90	1	5920	3	N	720	588	0	184	1	78
							792	9									
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					78

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

01	4526	X	3530	-0-	-996	-0-	2923	3	607	9	N	552	555	1			190
02	4234	X	3601	-0-	-633	-0-	3116	3	485	9	N	441	123	0	375	1	133
*03	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	3131	3	565	9	N	514	516	0			131
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3486	3	625	9	N	568	570	0			129
*05	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	3096	3	539	9	N	490	491	0			128
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	14					142

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	433	1	494	3	N	234	363	1			128
							257	9									
02	1044	N	954	-0-	-90	-0-	327	1	496	3	N	119					247
							131	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	358	1	551	3	N	255	368	1			134
							281	9									
04	1140	N	961	-0-	-179	-0-	479	1	346	3	N	124	183	1			75
							136	9									
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	422	1	353	3	N	104					179
							114	9									
06	1140	N	831	-0-	-309	-0-	116	1	597	3	N	107	185	1			101
							118	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

*07	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1456	3	83	5	N	369	369	0			21
							406	9									
*08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6411	3	438	9	N	398	399	0			20
*09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2313	3	2	5	N	338	303	0			55
							372	9									
*10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	1754	3	52	5	N	362	364	0			53
							398	9									
*11	4680	X	1914	-0-	-2766	-0-	1521	3	18	5	N	341	62	0	181	1	151
							375	9									
*12	4836	X	1338	-0-	-3498	-0-	1042	3	22	5	N	249	180	1			220
							274	9									
*01	4836	X	2429	-0-	-2407	-0-	1799	3	164	5	N	424	542	1			102
							466	9									
*02	2610	X	2130	-0-	-480	-0-	1597	3	117	5	N	378	372	1			108
							416	9									
*03	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	1686	3	7	5	N	341	349	1			100
							375	9									
*04	2340	X	1886	-0-	-454	-0-	1459	3	84	5	N	312	357	1			55
							343	9									
*05	2418	X	1872	-0-	-546	-0-	1471	3	86	5	N	286	179	1			162
							315	9									
*06	2340	X	1885	-0-	-455	-0-	1535	3	71	5	N	254	363	1			53
							279	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

01	7874	X	6871	-0-	-1003	-0-	270	1	5811	3	N	718	718	0			12
							790	9									
02	7105	X	6116	-0-	-989	-0-	158	1	5256	3	N	638	639	0			11
							702	9									
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	272	1	6516	3	N	709	707	0			13
							780	9									
04	7080	X	7063	-0-	-17	-0-	250	1	6119	3	N	631	631	0			13
							694	9									
05	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	228	1	7046	3	N	670	669	0			14
							737	9									
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					14

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8835	X	6230	-0-	-2605	-0-	284	1	5189	3	N	419	420	0			93
							296	5	461	9							
*08	8556	X	7462	-0-	-1094	-0-	286	1	6471	3	N	641	642	0			92
							705	9									
*09	8280	X	7472	-0-	-808	-0-	282	1	6517	3	N	607	608	0			91
							5	5	668	9							
*10	7626	X	6614	-0-	-1012	-0-	275	1	5619	3	N	502	504	0			89
							168	5	552	9							
*11	7380	X	7163	-0-	-217	-0-	301	1	5946	3	N	770	154	0	546	1	159
							69	5	847	9							
*12	7719	X	6445	-0-	-1274	-0-	305	1	5384	3	N	583	716	1			26
							115	5	641	9							
*01	7719	X	7447	-0-	-272	-0-	290	1	5821	3	N	732	555	1			203
							531	5	805	9							
*02	7221	X	6622	-0-	-599	-0-	279	1	5268	3	N	626	734	1			95
							386	5	689	9							
*03	7378	X	4376	-0-	-3002	-0-	328	1	3648	3	N	350	368	1			77
							15	5	385	9							
*04	7200	X	3458	-0-	-3742	-0-	327	1	2726	3	N	225	171	1			131
							157	5	248	9							
*05	7440	X	4299	-0-	-3141	-0-	338	1	3369	3	N	359	357	1			133
							197	5	395	9							
*06	7200	X	4199	-0-	-3001	-0-	313	1	3400	3	N	299	350	1			82
							157	5	329	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

*07	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	2124	3	121	5	N	429	429	0			26
							472	9									
*08	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	2258	3	479	9	N	435	436	0			25
*09	2880	X	2700	-0-	-180	-0-	2238	3	2	5	N	418	418	0			25
							460	9									
*10	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	2113	3	63	5	N	416	417	0			24
							458	9									
*11	2640	X	2446	-0-	-194	-0-	1983	3	23	5	N	400	69	0	181	1	174
							440	9									
*12	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	1673	3	36	5	N	386	365	1			195
							425	9									
*01	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	53	1	1770	3	N	374	530	1			39
							162	5	411	9							
*02	2610	X	2414	-0-	-196	-0-	85	1	1811	3	N	350	349	1			40
							133	5	385	9							
*03	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	2	1	2056	3	N	360	358	1			42
							9	5	396	9							
*04	2460	X	2424	-0-	-36	-0-	1875	3	108	5	N	401	357	1			86
							441	9									
*05	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	2003	3	117	5	N	286	185	1			187
							315	9									
*06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2039	3	94	5	N	329	365	1			151
							362	9									

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 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
01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8153	3	853	9	N	775	778	0			103
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	5708	3	543	9	N	494	494	0			103
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	14170	3	1137	9	N	1034	1033	0			104
04	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	11870	3	774	9	N	704	705	0			103
05	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	10709	3	716	9	N	651	653	0			101
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					101

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

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

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

01	12338	X	12271	-0-	-67	-0-	153	1	10467	3	N	1501	1499	0			14
							1651	9									
02	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	218	1	10035	3	N	1534	1534	0			14
							1687	9									
*03	12121	X	11125	-0-	-996	-0-	80	1	9701	3	N	1222	407	0	733	1	96
							1344	9									
04	11880	X	11298	-0-	-582	-0-	47	1	9823	3	N	1298	1288	1			106
							1428	9									
*05	12772	X	11140	-0-	-1632	-0-	6	1	9716	3	N	1289	1296	1			99
							1418	9									
*06	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	1	1	13162	3	N	1421	1451	1			69
							1563	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

*07	8215	X	5876	-0-	-2339	-0-	564	1	4266	3	N	730	732	0			66
							243	5	803	9							
*08	7378	X	5597	-0-	-1781	-0-	536	1	4376	3	N	623	625	0			64
							685	9									
*09	6720	X	5368	-0-	-1352	-0-	430	1	4174	3	N	692	693	0			63
							3	5	761	9							
*10	6386	X	5445	-0-	-941	-0-	440	1	4096	3	N	715	717	0			61
							122	5	787	9							
*11	5760	X	4268	-0-	-1492	-0-	408	1	3040	3	N	714	118	0	545	1	112
							35	5	785	9							
*12	5890	X	4623	-0-	-1267	-0-	619	1	3361	3	N	519	369	1			262
							72	5	571	9							
*01	5611	X	2445	-0-	-3166	-0-	456	1	1469	3	N	351	542	1			71
							134	5	386	9							
*02	5191	X	4878	-0-	-313	-0-	249	1	3780	3	N	520	541	1			50
							277	5	572	9							
*03	5456	X	5015	-0-	-441	-0-	494	1	3849	3	N	596	545	1			101
							16	5	656	9							
*04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	502	1	3769	3	N	639	541	1			199
							218	5	703	9							
*05	5208	X	4875	-0-	-333	-0-	437	1	3577	3	N	593	724	1			68
							209	5	652	9							
*06	5040	X	4381	-0-	-659	-0-	462	1	3221	3	N	499	352	1			215
							149	5	549	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7432	-0-	-411	-0-	284	1	6093	3	N	959	886	0			172
							1055	9									
02	7337	X	6490	-0-	-847	-0-	260	1	5343	3	N	806	809	0			169
							887	9									
*03	7564	X	6379	-0-	-1185	-0-	212	1	5405	3	N	693	465	0	185	1	212
							762	9									
04	7200	X	6358	-0-	-842	-0-	199	1	5415	3	N	676	301	0	554	1	33
							744	9									
*05	7440	X	6596	-0-	-844	-0-	337	1	5439	3	N	745	746	0			32
							820	9									
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					32

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11615	-0-	-382	-0-	1	1	9782	3	N	1665	1312	0	181	1	180
							1832	9									
02	10846	X	10587	-0-	-259	-0-	1	1	9099	3	N	1352	1401	0			131
							1487	9									
*03	11873	X	11797	-0-	-76	-0-	31	1	9949	3	N	1652	1652	0			131
							1817	9									
04	11490	X	10997	-0-	-493	-0-	3	1	9421	3	N	1430	833	0	564	1	164
							1573	9									
*05	11873	X	11264	-0-	-609	-0-	15	1	9497	3	N	1593	1595	0			162
							1752	9									
06	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					162

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11408	X	9742	-0-	-1666	-0-	247	1	8870	3	N	568	554	1			154
							625	9									
02	10672	X	9490	-0-	-1182	-0-	144	1	8819	3	N	479	510	1			123
							527	9									
03	11408	X	9082	-0-	-2326	-0-	136	1	8398	3	N	498	545	1			76
							548	9									
04	11040	X	8315	-0-	-2725	-0-	238	1	7545	3	N	484	373	1			187
							532	9									
05	10354	X	8052	-0-	-2302	-0-	154	1	7411	3	N	443	550	1			80
							487	9									
06	9810	X	8009	-0-	-1801	-0-	213	1	7312	3	N	440	351	1			169
							484	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 #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	9438	-0-	-2900	-0-	325	1	7284	3	N	1663	1664	0			60
							1829	9									
02	13427	X	9344	-0-	-4083	-0-	471	1	7112	3	N	1601	1602	0			59
							1761	9									
*03	14353	X	9673	-0-	-4680	-0-	408	1	7622	3	N	1494	1494	0			59
							1643	9									
04	13890	X	12764	-0-	-1126	-0-	600	1	9998	3	N	1969	1969	0			59
							2166	9									
*05	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	366	1	8358	3	N	1723	1722	0			60
							1895	9									
06	9660	X	239	-0-	-9421	-0-	232	1	7	9	N	6					66

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	394	1	12458	3	N	1003	1003	0			19
							1103	9									
02	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	320	1	10792	3	N	908	908	0			19
							999	9									
*03	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	348	1	14141	3	N	1054	1054	0			19
							1159	9									
04	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	367	1	12825	3	N	1255	1255	0			19
							1381	9									
*05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	375	1	6860	3	N	798	799	0			18
							878	9									
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	5					23

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
01	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	511	1	8258	3	N	1429	1429	0			90
							1572	9									
02	7250	X	6576	-0-	-674	-0-	526	1	4900	3	N	1045	1044	0			91
							1150	9									
*03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	547	1	6268	3	N	1292	1292	0			91
							1421	9									
04	10020	X	7904	-0-	-2116	-0-	557	1	6076	3	N	1155	1155	0			91
							1271	9									
*05	10354	X	6671	-0-	-3683	-0-	472	1	5148	3	N	955	955	0			91
							1051	9									
06	10020	X	151	-0-	-9869	-0-	151	1			N	-0-					91

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
01	41943	X	35401	-0-	-6542	-0-	1392	1	33334	3	N	614	557	1			160
							675	9									
02	38222	X	33165	-0-	-5057	-0-	1300	1	31472	3	N	357	369	1			148
							393	9									
*03	39432	X	27662	-0-	-11770	-0-	585	1	26738	3	N	308	361	1			95
							339	9									
04	35760	X	31124	-0-	-4636	-0-	694	1	30077	3	N	321	371	1			45
							353	9									
*05	36084	X	24102	-0-	-11982	-0-	1248	1	22583	3	N	246	186	1			105
							271	9									
06	34320	X	30591	-0-	-3729	-0-	1172	1	29109	3	N	282	185	1			202
							310	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15500	X	7394	-0-	-8106	-0-	488	1	5194	3	N	1288	1289	0			130
							295	5	1417	9							
*08	15500	X	5193	-0-	-10307	-0-	377	1	3616	3	N	1091	1094	0			127
							1200	9									
*09	15000	X	3464	-0-	-11536	-0-	399	1	2206	3	N	779	780	0			126
							2	5	857	9							
*10	11780	X	7376	-0-	-4404	-0-	420	1	5459	3	N	1213	978	0			361
							163	5	1334	9							
*11	7740	X	5729	-0-	-2011	-0-	471	1	4045	3	N	1060	1102	1			319
							47	5	1166	9							
*12	7409	X	5060	-0-	-2349	-0-	496	1	3468	3	N	929	540	1			708
							74	5	1022	9							
*01	7378	X	5222	-0-	-2156	-0-	531	1	3322	3	N	969	1417	1			260
							303	5	1066	9							
*02	6902	X	6332	-0-	-570	-0-	497	1	4281	3	N	1128	920	1			468
							313	5	1241	9							
*03	7378	X	5542	-0-	-1836	-0-	474	1	4011	3	N	945	1257	1			156
							17	5	1040	9							
*04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	465	1	4582	3	N	1120	1097	1			179
							265	5	1232	9							
*05	6758	X	6395	-0-	-363	-0-	547	1	4452	3	N	1033	1091	1			121
							260	5	1136	9							
*06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	357	1	4873	3	N	1016	904	1			233
							225	5	1118	9							

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

01	9920	X	8884	-0-	-1036	-0-	7600	3	1284	9	N	1167	1167	0			131
02	9367	X	7600	-0-	-1767	-0-	6434	3	1166	9	N	1060	1060	0			131
*03	10013	X	8184	-0-	-1829	-0-	7055	3	1129	9	N	1026	1026	0			131
04	9690	X	7738	-0-	-1952	-0-	6619	3	1119	9	N	1017	1017	0			131
*05	9610	X	6837	-0-	-2773	-0-	5866	3	971	9	N	883	629	0	374	1	11
06	8610	X	22	-0-	-8588	-0-	22	1			N	-0-					11

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	145	3	26	9	N	24					147
02	145	X	29	-0-	-116	-0-	6	1	23	9	N	21					168
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	23					191
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	18	149	1			60
*05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	14					74
*06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	379	3	15	9	N	14					88

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

01	21545	X	16735	-0-	-4810	-0-	3	1	15787	3	N	859	858	0			65
							945	9									
02	18908	X	15437	-0-	-3471	-0-	44	1	14523	3	N	791	789	0			67
							870	9									
03	20429	X	16205	-0-	-4224	-0-	13	1	15337	3	N	777	778	0			66
							855	9									
04	19770	X	14600	-0-	-5170	-0-	4	1	13804	3	N	720	719	0			67
							792	9									
05	17980	X	14264	-0-	-3716	-0-	1	1	13508	3	N	686	687	0			66
							755	9									
06	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					N	-0-					66

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
01	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	13	1	16667	3	N	809	808	0			11
						890	9									
02	16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	18	1	16138	3	N	673	673	0			11
						740	9									
03	19742 X	19742	-0-	-0-	-0-	4	1	18949	3	N	717	716	0			12
						789	9									
04	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	17869	3	730	9	N	664	664	0			12
05	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	17619	3	686	9	N	624	625	0			11
06	19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					11

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

01	22196 X	16570	-0-	-5626	-0-	387	1	15269	3	N	831	831	0			26
						914	9									
02	20039 X	15115	-0-	-4924	-0-	497	1	13812	3	N	733	731	0			28
						806	9									
03	20739 X	15275	-0-	-5464	-0-	413	1	14096	3	N	696	695	0			29
						766	9									
04	20070 X	15592	-0-	-4478	-0-	369	1	14443	3	N	709	709	0			29
						780	9									
05	19189 X	14728	-0-	-4461	-0-	411	1	13602	3	N	650	650	0			29
						715	9									
06	16050 X	244	-0-	-15806	-0-	244	1			N	-0-					29

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

01	8091 X	2983	-0-	-5108	-0-	551	1	1827	3	N	550	414	0			184
						605	9									
02	7134 X	1610	-0-	-5524	-0-	569	1	634	3	N	370	369	0			185
						407	9									
*03	7874 X	533	-0-	-7341	-0-	519	1	14	9	N	13					198
04	7620 X	517	-0-	-7103	-0-	508	1	9	9	N	8					206
*05	7874 X	491	-0-	-7383	-0-	491	1			N	-0-					206
06	2880 X	456	-0-	-2424	-0-	454	1	2	9	N	2					208

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

01	46748 X	29912	-0-	-16836	-0-	1180	1	27135	3	Y	1452	1453	0			105
						1597	9									
02	24650 X	22520	-0-	-2130	-0-	1449	1	19710	3	Y	1237	1235	0			107
						1361	9									
*03	26350 X	24042	-0-	-2308	-0-	1526	1	21041	3	Y	1341	1341	0			107
						1475	9									
04	25500 X	23531	-0-	-1969	-0-	1526	1	20610	3	Y	1268	1268	0			107
						1395	9									
*05	26350 X	23002	-0-	-3348	-0-	1632	1	20112	3	Y	1144	1145	0			106
						1258	9									
06	25500 X	45	-0-	-25455	-0-	45	1			Y	-0-					106

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76198	X	58905	-0-	-17293	-0-	286	1	52002	3	N	6015	6015	0			125
							6617	9									
02	67309	X	52242	-0-	-15067	-0-	278	1	45795	3	N	5608	5236	0	374	1	123
							6169	9									
*03	67487	X	53040	-0-	-14447	-0-	222	1	46637	3	N	5619	5620	0			122
							6181	9									
04	60750	X	49256	-0-	-11494	-0-	219	1	43240	3	N	5270	5270	0			122
							5797	9									
*05	62775	X	48071	-0-	-14704	-0-	258	1	42510	3	N	4821	4820	0			123
							5303	9									
06	57000	X	47103	-0-	-9897	-0-	58	1	41902	3	N	4675	4689	1			109
							5143	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

*07	34131	X	9307	-0-	-24824	-0-	53	1	6805	3	Y	1876	1876	0			-0-
							385	5	2064	9							
*08	DLQ G-10		8398	-0-	8398	8398	62	1	6349	3	Y	1806	1806	0			-0-
							1987	9									
*09	DLQ G-10		7497	-0-	7497	15895	68	1	5639	3	Y	1624	1624	0			-0-
							4	5	1786	9							
*10	22204	X	6309	-0-	-15895	-0-	62	1	4372	3	Y	1587	1587	0			-0-
							129	5	1746	9							
*11	8250	X	5094	-0-	-3156	-0-	62	1	3259	3	Y	1578	1578	0			-0-
							37	5	1736	9							
*12	8525	X	7723	-0-	-802	-0-	104	1	5681	3	Y	1653	1653	0			-0-
							120	5	1818	9							
*01	8401	X	6029	-0-	-2372	-0-	75	1	4089	3	Y	1361	1361	0			-0-
							368	5	1497	9							
*02	6032	X	5018	-0-	-1014	-0-	29	1	3524	3	Y	1100	1100	0			-0-
							255	5	1210	9							
*03	6448	X	4599	-0-	-1849	-0-	3202	3	13	5	Y	1258	1258	0			-0-
							1384	9									
*04	6240	X	4694	-0-	-1546	-0-	2	1	3129	3	Y	1259	1259	0			-0-
							178	5	1385	9							
*05	6448	X	4368	-0-	-2080	-0-	6	1	2822	3	Y	1254	1254	0			-0-
							161	5	1379	9							
*06	5820	X	1235	-0-	-4585	-0-	71	3	1164	9	Y	1058	1058	0			-0-

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
*07	38037 X	22025	-0-	-16012	-0-	134	1	16996	3	Y	3574	3574	0			-0-
						964	5	3931	9							
*08	DLQ G-10	20694	-0-	20694	20694	166	1	16918	3	Y	3282	3282	0			-0-
						3610	9									
*09	DLQ G-10	18432	-0-	18432	39126	180	1	14827	3	Y	3104	3104	0			-0-
						11	5	3414	9							
*10	57035 X	17909	-0-	-39126	-0-	196	1	13856	3	Y	3132	3132	0			-0-
						412	5	3445	9							
*11	26130 X	15273	-0-	-10857	-0-	227	1	11844	3	Y	2787	2787	0			-0-
						136	5	3066	9							
*12	22041 X	14623	-0-	-7418	-0-	207	1	11241	3	Y	2670	2670	0			-0-
						238	5	2937	9							
*01	20708 X	13747	-0-	-6961	-0-	181	1	9816	3	Y	2604	2604	0			-0-
						886	5	2864	9							
*02	15544 X	12237	-0-	-3307	-0-	76	1	9128	3	Y	2155	2155	0			-0-
						662	5	2371	9							
*03	16616 X	12668	-0-	-3948	-0-	10031	3	41	5	Y	2360	2360	0			-0-
						2596	9									
*04	15270 X	12743	-0-	-2527	-0-	7	1	9648	3	Y	2305	2305	0			-0-
						552	5	2536	9							
*05	14632 X	12661	-0-	-1971	-0-	20	1	9675	3	Y	2189	2189	0			-0-
						558	5	2408	9							
*06	13290 X	13245	-0-	-45	-0-	131	1	10292	3	Y	2139	2139	0			-0-
						469	5	2353	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

01	81251 X	73942	-0-	-7309	-0-	176	1	67867	3	Y	5363	5363	0			-0-
						5899	9									
02	67604 X	67604	-0-	-0-	-0-	173	1	62556	3	Y	4432	4432	0			-0-
						4875	9									
*03	73656 X	68171	-0-	-5485	-0-	165	1	62836	3	Y	4700	4700	0			-0-
						5170	9									
04	71550 X	64135	-0-	-7415	-0-	143	1	59236	3	Y	4324	4324	0			-0-
						4756	9									
*05	73935 X	60011	-0-	-13924	-0-	72	1	55351	3	Y	4171	4171	0			-0-
						4588	9									
06	71550 X	-0-	-0-	-71550	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	53847	X	35053	-0-	-18794	-0-	218	1	27686	3	Y	5069	5069	0			-0-
							1573	5	5576	9							
*08	DLQ G-10		32119	-0-	32119	32119	263	1	26753	3	Y	4639	4639	0			-0-
							5103	9									
*09	DLQ G-10		30189	-0-	30189	62308	301	1	24788	3	Y	4620	4620	0			-0-
							18	5	5082	9							
*10	90482	X	28174	-0-	-62308	-0-	318	1	22427	3	Y	4328	4328	0			-0-
							668	5	4761	9							
*11	33150	X	25945	-0-	-7205	-0-	409	1	21240	3	Y	3684	3684	0			-0-
							244	5	4052	9							
*12	34255	X	24339	-0-	-9916	-0-	365	1	19752	3	Y	3457	3457	0			-0-
							419	5	3803	9							
*01	32116	X	24266	-0-	-7850	-0-	340	1	18414	3	Y	3495	3495	0			-0-
							1667	5	3845	9							
*02	23374	X	20454	-0-	-2920	-0-	131	1	15730	3	Y	3137	3137	0			-0-
							1142	5	3451	9							
*03	24986	X	23692	-0-	-1294	-0-	19686	3	81	5	Y	3568	3568	0			-0-
							3925	9									
*04	24180	X	19797	-0-	-4383	-0-	12	1	15663	3	Y	2932	2932	0			-0-
							897	5	3225	9							
*05	24335	X	19952	-0-	-4383	-0-	32	1	15747	3	Y	2965	2965	0			-0-
							911	5	3262	9							
*06	23490	X	17103	-0-	-6387	-0-	174	1	13609	3	Y	2454	2454	0			-0-
							621	5	2699	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	5	5	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	170	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

01	79918	X	58086	-0-	-21832	-0-	136	1	52554	3	Y	4905	4905	0			-0-
							5396	9									
02	54483	X	54483	-0-	-0-	-0-	137	1	49543	3	Y	4366	4366	0			-0-
							4803	9									
*03	56547	X	56547	-0-	-0-	-0-	134	1	51085	3	Y	4844	4844	0			-0-
							5328	9									
04	56756	X	56756	-0-	-0-	-0-	125	1	51788	3	Y	4403	4403	0			-0-
							4843	9									
*05	55676	X	54927	-0-	-749	-0-	65	1	50418	3	Y	4040	4040	0			-0-
							4444	9									
06	53880	X	-0-	-0-	-53880	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	78616	X	44198	-0-	-34418	-0-	497	1	35387	3	N	5715	5473	1			611
							2027	5	6287	9							
*08	78616	X	40811	-0-	-37805	-0-	592	1	34355	3	N	5331	5516	1			426
							5864	9									
*09	62760	X	32216	-0-	-30544	-0-	548	1	26840	3	N	4372	4392	1			406
							19	5	4809	9							
*10	56854	X	30047	-0-	-26807	-0-	485	1	24390	3	N	4035	4017	1			424
							733	5	4439	9							
*11	48600	X	30782	-0-	-17818	-0-	457	1	25385	3	N	4224	4192	1			456
							294	5	4646	9							
*12	44206	X	33793	-0-	-10413	-0-	473	1	28014	3	N	4279	4361	1			374
							599	5	4707	9							
*01	40796	X	31880	-0-	-8916	-0-	436	1	24770	3	N	4012	3946	1			440
							2261	5	4413	9							
*02	30537	X	27803	-0-	-2734	-0-	409	1	21934	3	N	3504	3558	1			386
							1606	5	3854	9							
*03	29760	X	26554	-0-	-3206	-0-	421	1	22115	3	N	3569	3629	1			326
							92	5	3926	9							
*04	28800	X	26534	-0-	-2266	-0-	394	1	21119	3	N	3455	3594	1			187
							1220	5	3801	9							
*05	29760	X	27639	-0-	-2121	-0-	406	1	22047	3	N	3543	3388	1			342
							1289	5	3897	9							
*06	30840	X	25492	-0-	-5348	-0-	553	1	20471	3	N	3203	3268	1			277
							945	5	3523	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

01	74028	X	46603	-0-	-27425	-0-	111	1	42818	3	Y	3340	3340	0			-0-
							3674	9									
02	71108	X	36415	-0-	-34693	-0-	93	1	33467	3	Y	2595	2595	0			-0-
							2855	9									
*03	65968	X	44962	-0-	-21006	-0-	110	1	41958	3	Y	2631	2631	0			-0-
							2894	9									
04	63840	X	7500	-0-	-56340	-0-	17	1	6958	3	Y	477	477	0			-0-
							525	9									
*05	58094	X	1198	-0-	-56896	-0-	1	1	1092	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
06	45090	X	-0-	-0-	-45090	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	25513 X	13401	-0-	-12112	-0-	78	1	9940	3	Y	2564	2564	0			-0-
						563	5	2820	9							
*08	DLQ G-10	12424	-0-	12424	12424	97	1	9881	3	Y	2224	2224	0			-0-
						2446	9									
*09	DLQ G-10	11572	-0-	11572	23996	115	1	9460	3	Y	1809	1809	0			-0-
						7	5	1990	9							
*10	34953 X	10957	-0-	-23996	-0-	125	1	8830	3	Y	1581	1581	0			-0-
						263	5	1739	9							
*11	11970 X	8672	-0-	-3298	-0-	126	1	6601	3	Y	1699	1699	0			-0-
						76	5	1869	9							
*12	12369 X	8124	-0-	-4245	-0-	114	1	6181	3	Y	1544	1544	0			-0-
						131	5	1698	9							
*01	12369 X	6946	-0-	-5423	-0-	89	1	4839	3	Y	1438	1438	0			-0-
						436	5	1582	9							
*02	8497 X	6154	-0-	-2343	-0-	36	1	4360	3	Y	1312	1312	0			-0-
						315	5	1443	9							
*03	9083 X	5787	-0-	-3296	-0-	4369	3	18	5	Y	1273	1273	0			-0-
						1400	9									
*04	8670 X	5332	-0-	-3338	-0-	3	1	3794	3	Y	1199	1199	0			-0-
						216	5	1319	9							
*05	8122 X	5203	-0-	-2919	-0-	7	1	3707	3	Y	1160	1160	0			-0-
						213	5	1276	9							
*06	6720 X	4755	-0-	-1965	-0-	41	1	3280	3	Y	1169	1169	0			-0-
						148	5	1286	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

*07	75423 X	36971	-0-	-38452	-0-	27405	3	1541	5	N	7295	7295	0			-0-
						8025	9									
*08	75423 X	36579	-0-	-38844	-0-	4	1	29836	3	N	6126	6126	0			-0-
						6739	9									
*09	60390 X	33292	-0-	-27098	-0-	1	1	27385	3	N	5351	5351	0			-0-
						20	5	5886	9							
*10	52793 X	30804	-0-	-21989	-0-	13	1	24641	3	N	4927	4927	0			-0-
						730	5	5420	9							
*11	42570 X	28368	-0-	-14202	-0-	17	1	23168	3	N	4471	4471	0			-0-
						265	5	4918	9							
*12	36983 X	26532	-0-	-10451	-0-	8	1	21434	3	N	4216	4216	0			-0-
						452	5	4638	9							
*01	36580 X	24774	-0-	-11806	-0-	16	1	18813	3	N	3863	3863	0			-0-
						1696	5	4249	9							
*02	32190 X	21545	-0-	-10645	-0-	27	1	16652	3	N	3329	3329	0			-0-
						1204	5	3662	9							
*03	30814 X	24072	-0-	-6742	-0-	44	1	19234	3	N	4286	4286	0			-0-
						79	5	4715	9							
*04	28380 X	22981	-0-	-5399	-0-	39	1	16716	3	N	4797	4797	0			-0-
						949	5	5277	9							
*05	26536 X	17793	-0-	-8743	-0-	33	1	16262	3	N	500	500	0			-0-
						948	5	550	9							
*06	23970 X	53	-0-	-23917	-0-	51	3	2	5	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
*07	104377	X	52617	-0-	-51760	-0-	41529	3	2353	5	N	7941	7941	0			-0-
							8735	9									
*08	104377	X	48463	-0-	-55914	-0-	5	1	41021	3	N	6761	6761	0			-0-
							7437	9									
*09	78000	X	45461	-0-	-32539	-0-	1	1	38979	3	N	5866	5866	0			-0-
							28	5	6453	9							
*10	67425	X	47419	-0-	-20006	-0-	21	1	39951	3	N	5688	5688	0			-0-
							1190	5	6257	9							
*11	54630	X	41803	-0-	-12827	-0-	27	1	35843	3	N	5019	5019	0			-0-
							412	5	5521	9							
*12	52607	X	38606	-0-	-14001	-0-	13	1	32852	3	N	4585	4585	0			-0-
							697	5	5044	9							
*01	48453	X	36123	-0-	-12330	-0-	25	1	28713	3	N	4348	4348	0			-0-
							2602	5	4783	9							
*02	44370	X	30148	-0-	-14222	-0-	39	1	24337	3	N	3639	3639	0			-0-
							1769	5	4003	9							
*03	47430	X	30889	-0-	-16541	-0-	61	1	26600	3	N	3744	3744	0			-0-
							110	5	4118	9							
*04	41790	X	27827	-0-	-13963	-0-	54	1	22768	3	N	3363	3363	0			-0-
							1306	5	3699	9							
*05	38595	X	26880	-0-	-11715	-0-	44	1	21935	3	N	3302	3302	0			-0-
							1269	5	3632	9							
*06	34950	X	104	-0-	-34846	-0-	83	3	4	5	N	15	15	0			-0-
							17	9									

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
*07	89962	X	43706	-0-	-46256	-0-	32450	3	1825	5	N	8574	8574	0			-0-
							9431	9									
*08	89962	X	46418	-0-	-43544	-0-	5	1	37727	3	N	7896	7896	0			-0-
							8686	9									
*09	69120	X	40906	-0-	-28214	-0-	1	1	33426	3	N	6777	6777	0			-0-
							24	5	7455	9							
*10	61101	X	37629	-0-	-23472	-0-	15	1	29844	3	N	6261	6261	0			-0-
							883	5	6887	9							
*11	51000	X	34281	-0-	-16719	-0-	21	1	27836	3	N	5551	5551	0			-0-
							318	5	6106	9							
*12	46407	X	32495	-0-	-13912	-0-	10	1	25720	3	N	5657	5657	0			-0-
							542	5	6223	9							
*01	46407	X	30216	-0-	-16191	-0-	19	1	22402	3	N	5253	5253	0			-0-
							2017	5	5778	9							
*02	39556	X	26782	-0-	-12774	-0-	33	1	20296	3	N	4534	4534	0			-0-
							1466	5	4987	9							
*03	37634	X	27184	-0-	-10450	-0-	50	1	22039	3	N	4550	4550	0			-0-
							90	5	5005	9							
*04	34290	X	25047	-0-	-9243	-0-	45	1	19282	3	N	4200	4200	0			-0-
							1100	5	4620	9							
*05	32488	X	25190	-0-	-7298	-0-	39	1	19543	3	N	4077	4077	0			-0-
							1123	5	4485	9							
*06	29250	X	80	-0-	-29170	-0-	63	3	3	5	N	13	13	0			-0-
							14	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	56048 X	537	-0-	-55511	-0-	13	1	408	3	N	105	105	0			-0-
						116	9									
02	7569 X	-0-	-0-	-7569	-0-					N	31	31	0			-0-
*03	21886 X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	38	38	0			-0-
04	21180 X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	141	141	0			-0-
*05	21886 X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	74	74	0			-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551

01	0	158436	-0-	158436	755924	765	1	151981	3	N	5173	5341	1			364
						5690	9									
02	888858 X	132934	-0-	-755924	-0-	718	1	127446	3	N	4336	4181	1			519
						4770	9									
*03	159898 X	133030	-0-	-26868	-0-	733	1	127499	3	N	4362	4536	1			345
						4798	9									
04	154740 X	126149	-0-	-28591	-0-	657	1	120948	3	N	4131	3980	1			496
						4544	9									
*05	159898 X	118058	-0-	-41840	-0-	694	1	113096	3	N	3880	4129	1			247
						4268	9									
06	154740 X	91791	-0-	-62949	-0-	565	1	87961	3	N	2968	2938	1			277
						3265	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	35937	-0-	35937	35937	31	1	30066	3	N	5309	5309	0			-0-
						5840	9									
04	SHUT IN	91769	-0-	91769	127706	70	1	82028	3	N	8792	8792	0			-0-
						9671	9									
*05	220048 X	92342	-0-	-127706	-0-	107	1	82904	3	N	8483	8483	0			-0-
						9331	9									
06	85710 X	-0-	-0-	-85710	-0-					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	39776	-0-	39776	39776	35	1	33270	3	N	5883	5883	0			-0-
						6471	9									
04	SHUT IN	85697	-0-	85697	125473	65	1	75786	3	N	8951	8951	0			-0-
						9846	9									
*05	207567 X	82094	-0-	-125473	-0-	93	1	72350	3	N	8774	8774	0			-0-
						9651	9									
06	78570 X	-0-	-0-	-78570	-0-					N	-0-					-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483

01	749327 X	167525	-0-	-581802	-0-	215	1	155846	3	N	10422	10422	0			-0-
						11464	9									
02	140012 X	97530	-0-	-42482	-0-	213	1	90130	3	N	6534	6534	0			-0-
						7187	9									
03	149668 X	31931	-0-	-117737	-0-	92	1	29168	3	N	2428	2428	0			-0-
						2671	9									
04	144840 X	66546	-0-	-78294	-0-	122	1	61371	3	N	4594	4594	0			-0-
						5053	9									
05	149668 X	54614	-0-	-95054	-0-	121	1	50510	3	N	3621	3621	0			-0-
						3983	9									
06	144840 X	-0-	-0-	-144840	-0-					N	-0-					-0-

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 09/04/2019 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
01	460347 X	61783	-0-	-398564	-0-	77	1	55804	3	N	5365	5365	0			-0-
						5902	9									
02	128180 X	44982	-0-	-83198	-0-	96	1	40773	3	N	3739	3739	0			-0-
						4113	9									
03	137020 X	43483	-0-	-93537	-0-	123	1	38991	3	N	3972	3972	0			-0-
						4369	9									
04	132600 X	50857	-0-	-81743	-0-	93	1	46538	3	N	3842	3842	0			-0-
						4226	9									
05	137020 X	46773	-0-	-90247	-0-	103	1	43091	3	N	3254	3254	0			-0-
						3579	9									
06	132600 X	-0-	-0-	-132600	-0-					N	-0-					-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 09/04/2019 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
01	711873 X	147498	-0-	-564375	-0-	187	1	135392	3	N	10835	10835	0			-0-
						11919	9									
02	154686 X	69060	-0-	-85626	-0-	149	1	63231	3	N	5164	5164	0			-0-
						5680	9									
03	165354 X	49692	-0-	-115662	-0-	142	1	44868	3	N	4256	4256	0			-0-
						4682	9									
04	160020 X	64195	-0-	-95825	-0-	118	1	59097	3	N	4527	4527	0			-0-
						4980	9									
05	165354 X	44548	-0-	-120806	-0-	98	1	41144	3	N	3005	3005	0			-0-
						3306	9									
06	160020 X	-0-	-0-	-160020	-0-					N	-0-					-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 09/04/2019 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
01	605472 X	113539	-0-	-491933	-0-	147	1	106453	3	N	6308	6308	0			-0-
						6939	9									
02	142158 X	54938	-0-	-87220	-0-	121	1	51286	3	N	3210	3210	0			-0-
						3531	9									
03	151962 X	19992	-0-	-131970	-0-	58	1	18471	3	N	1330	1330	0			-0-
						1463	9									
04	147060 X	72474	-0-	-74586	-0-	134	1	67362	3	N	4525	4525	0			-0-
						4978	9									
05	151962 X	56851	-0-	-95111	-0-	126	1	52901	3	N	3476	3476	0			-0-
						3824	9									
06	147060 X	-0-	-0-	-147060	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	35671	-0-	35671	35671	30	1	29163	3	N	5889	5889	0			-0-
						6478	9									
04	SHUT IN	97970	-0-	97970	133641	72	1	83276	3	N	13293	13293	0			-0-
						14622	9									
*05	193131 X	59490	-0-	-133641	-0-	64	1	49564	3	N	8965	8965	0			-0-
						9862	9									
06	78570 X	-0-	-0-	-78570	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	35584	-0-	35584	35584	30	1	28808	3	N	6133	6133	0	-0-
						6746	9							
04	SHUT IN	80536	-0-	80536	116120	56	1	65648	3	N	13484	13484	0	-0-
						14832	9							
*05	151890 X	35770	-0-	-116120	-0-	37	1	28502	3	N	6574	6574	0	-0-
						7231	9							
06	85260 X	-0-	-0-	-85260	-0-					N	-0-			-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611

01	736452 X	162404	-0-	-574048	-0-	210	1	151861	3	N	9394	9394	0	-0-
						10333	9							
02	159297 X	86512	-0-	-72785	-0-	189	1	79914	3	N	5826	5826	0	-0-
						6409	9							
03	170283 X	63380	-0-	-106903	-0-	182	1	57611	3	N	5079	5079	0	-0-
						5587	9							
04	164790 X	63880	-0-	-100910	-0-	117	1	58809	3	N	4504	4504	0	-0-
						4954	9							
05	170283 X	56246	-0-	-114037	-0-	124	1	52093	3	N	3663	3663	0	-0-
						4029	9							
06	164790 X	-0-	-0-	-164790	-0-					N	-0-			-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771

01	468399 X	76593	-0-	-391806	-0-	93	1	67226	3	N	8431	8431	0	-0-
						9274	9							
02	117798 X	51622	-0-	-66176	-0-	108	1	45584	3	N	5391	5391	0	-0-
						5930	9							
03	125922 X	34904	-0-	-91018	-0-	98	1	30834	3	N	3611	3611	0	-0-
						3972	9							
04	121860 X	53882	-0-	-67978	-0-	96	1	48140	3	N	5133	5133	0	-0-
						5646	9							
05	125922 X	43401	-0-	-82521	-0-	93	1	38860	3	N	4044	4044	0	-0-
						4448	9							
06	121860 X	-0-	-0-	-121860	-0-					N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK

CALDERA OPERATING COMPANY LLC 123613

GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	2250	1	5709	3	N	1267	1174	1			247
							142	4	1394	9							
02	9831	X	7861	-0-	-1970	-0-	2050	1	4636	3	N	1068	1166	1			149
							1175	9									
03	10509	X	8377	-0-	-2132	-0-	2050	1	5054	3	N	1157	897	1			409
							1273	9									
04	10770	X	4191	-0-	-6579	-0-	823	1	2612	3	N	687	952	1			144
							756	9									
05	9486	X	3400	-0-	-6086	-0-	500	1	2332	3	N	516					660
							568	9									
06	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					660

ENSIGN OPERATING LLC 253102

SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2388	2	118	9	Y	107	98	0	9	1	-0-
02	2436	N	2300	-0-	-136	-0-	2193	2	107	9	Y	97	88	0	9	1	-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2310	2	113	9	Y	103	94	0	9	1	-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2241	2	103	9	Y	94	85	0	9	1	-0-
*05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2262	2	107	9	Y	97	86	0	11	1	-0-
06	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

01	7502	X	3968	-0-	-3534	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
02	6931	X	5631	-0-	-1300	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	4005	-0-	-2970	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
04	6390	X	4931	-0-	-1459	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	3855	-0-	-1384	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4648	2	123	9	Y	112	112	1			-0-
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3993	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4431	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4383	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
*05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4254	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

01	93	N	71	-0-	-22	-0-	61	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	59	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	58	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	23	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	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

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1672	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1581	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1730	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1549	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	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 #: 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
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	3	3	0			-0-
02	3277	X	69	-0-	-3208	-0-	4	1	56	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	2790	X	1619	-0-	-1171	-0-	101	1	1319	2	Y	181	180	0	1	1	-0-
							199	9									
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	399	1	5271	2	Y	606	597	0	9	1	-0-
							667	9									
*05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	269	1	3016	2	Y	399	391	0	8	1	-0-
							439	9									
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	145	1	3736	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3691	-0-	-166	-0-	155	1	3536	2	N	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	145	1	4063	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2877	-0-	-1113	-0-	101	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3387	-0-	-550	-0-	106	1	3281	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	0	X	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

01	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	2567	2	351	9	Y	319	306	0	13	1	-0-
02	2987	X	2776	-0-	-211	-0-	2394	2	382	9	Y	347	339	0	8	1	-0-
03	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	2553	2	370	9	Y	336	335	0	1	1	-0-
04	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	2481	2	345	9	Y	314	310	0	4	1	-0-
05	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	2527	2	370	9	Y	336	329	0	7	1	-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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
01	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5799	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5020	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
03	5239	X	5027	-0-	-212	-0-	4986	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	5070	X	4932	-0-	-138	-0-	4889	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	4849	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	169	1	1137	2	Y	156	150	0	6	1	-0-
							172	9									
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	96	1	578	2	Y	154	152	0	2	1	-0-
							169	9									
03	1798	N	1198	-0-	-600	-0-	169	1	863	2	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	146	1	751	2	Y	145	144	0	1	1	-0-
							160	9									
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	143	1	736	2	Y	151	149	0	2	1	-0-
							166	9									
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	4752	2	673	9	Y	612	589	0	23	1	-0-
02	5075	X	4703	-0-	-372	-0-	4066	2	637	9	Y	579	565	0	14	1	-0-
03	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	4258	2	630	9	Y	573	571	0	2	1	-0-
04	4920	X	4612	-0-	-308	-0-	4018	2	594	9	Y	540	534	0	6	1	-0-
05	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	4352	2	657	9	Y	597	586	0	11	1	-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1726	2	161	9	Y	146	146	1			-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2057	2	171	9	Y	155	155	1			-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1358	2	216	9	Y	196	196	1			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1835	2	167	9	Y	152	152	1			-0-
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1634	2	242	9	Y	220	220	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4586	-0-	-343	-0-	4417	2	169	9	Y	154	154	1			-0-
02	5017	X	4630	-0-	-387	-0-	4534	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
03	5363	X	4830	-0-	-533	-0-	4725	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
04	5190	X	4257	-0-	-933	-0-	4115	2	142	9	Y	129	129	1			-0-
05	4836	X	4751	-0-	-85	-0-	4683	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-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 #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	2	209	9	Y	190	190	0			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	192	192	0			-0-
							211	9									
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	2	1	38	2	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	2781	2	262	9	Y	238	228	0	10	1	-0-
02	3074	X	2819	-0-	-255	-0-	2588	2	231	9	Y	210	199	0	11	1	-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3309	2	250	9	Y	227	214	0	13	1	-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3378	2	234	9	Y	213	199	0	14	1	-0-
*05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3057	2	251	9	Y	228	213	0	15	1	-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
01	6417	X	1457	-0-	-4960	-0-	947	2	510	9	Y	464	461	0	3	1	-0-
02	2900	X	1060	-0-	-1840	-0-	680	2	380	9	Y	345	342	0	3	1	-0-
03	1767	X	1122	-0-	-645	-0-	749	2	373	9	Y	339	336	0	3	1	-0-
04	1710	X	1184	-0-	-526	-0-	802	2	382	9	Y	347	344	0	3	1	-0-
05	1457	X	760	-0-	-697	-0-	478	2	282	9	Y	256	254	0	2	1	-0-
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-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
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4069	2	256	9	Y	233	218	0	15	1	-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4396	2	243	9	Y	221	202	0	19	1	-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5602	2	270	9	Y	245	222	0	23	1	-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5576	2	246	9	Y	224	201	0	23	1	-0-
*05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5475	2	296	9	Y	269	243	0	26	1	-0-
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-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
01	8153	X	2614	-0-	-5539	-0-	148	1	1956	2	N	464	455	0	9	1	-0-
							510	9									
02	7946	X	4088	-0-	-3858	-0-	311	1	3397	2	N	345	334	0	11	1	-0-
							380	9									
03	8494	X	5137	-0-	-3357	-0-	421	1	4322	2	N	358	357	0	1	1	-0-
							394	9									
04	8220	X	4110	-0-	-4110	-0-	361	1	3427	2	N	293	287	0	6	1	-0-
							322	9									
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	45	45	0			-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5461	2	194	9	Y	176	155	0	21	1	-0-
02	5655	X	5140	-0-	-515	-0-	4964	2	176	9	Y	160	139	0	21	1	-0-
03	6045	X	4862	-0-	-1183	-0-	4685	2	177	9	Y	161	142	0	19	1	-0-
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5717	2	200	9	Y	182	158	0	24	1	-0-
05	5673	X	5213	-0-	-460	-0-	5022	2	191	9	Y	174	150	0	24	1	-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	248	246	0	2	1	-0-
							273	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	91	1	1088	2	Y	228	227	0	1	1	-0-
							251	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	87	1	574	2	Y	178	177	0	1	1	-0-
							196	9									
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	73	1	687	2	Y	181	179	0	2	1	-0-
							199	9									
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	485	1	4050	2	Y	606	586	0	20	1	-0-
							667	9									
02	5220	X	4861	-0-	-359	-0-	467	1	3728	2	Y	605	592	0	13	1	-0-
							666	9									
03	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	444	1	3953	2	Y	587	585	0	2	1	-0-
							646	9									
04	5370	X	4759	-0-	-611	-0-	418	1	3715	2	Y	569	563	0	6	1	-0-
							626	9									
05	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	473	1	3689	2	Y	609	599	0	10	1	-0-
							670	9									
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2848	-0-	-841	-0-	300	1	2051	2	Y	452	442	0	10	1	-0-
							497	9									
02	3451	X	1255	-0-	-2196	-0-	110	1	701	2	Y	404	401	0	3	1	-0-
							444	9									
03	3689	X	2197	-0-	-1492	-0-	290	1	1497	2	Y	373	372	0	1	1	-0-
							410	9									
04	3450	X	2796	-0-	-654	-0-	381	1	1966	2	Y	408	405	0	3	1	-0-
							449	9									
05	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	356	1	1839	2	Y	388	383	0	5	1	-0-
							427	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
06	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
01	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1276	N	1188	-0-	-88	-0-	1182	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1460	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	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
01	899	N	638	-0-	-261	-0-	546	2	92	9	Y	84	81	0	3	1	-0-
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	624	2	106	9	Y	96	94	0	2	1	-0-
03	806	N	595	-0-	-211	-0-	514	2	81	9	Y	74	74	0			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	549	2	90	9	Y	82	81	0	1	1	-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	421	2	80	9	Y	73	72	0	1	1	-0-
06	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
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5489	2	409	9	Y	372	351	0	21	1	-0-
02	5742	X	5664	-0-	-78	-0-	5277	2	387	9	Y	352	330	0	22	1	-0-
03	6138	X	5794	-0-	-344	-0-	5381	2	413	9	Y	375	353	0	22	1	-0-
04	5940	X	4475	-0-	-1465	-0-	4171	2	304	9	Y	276	259	0	17	1	-0-
05	5890	X	5649	-0-	-241	-0-	5287	2	362	9	Y	329	304	0	25	1	-0-
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-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
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	173	1	1164	2	Y	186	180	0	6	1	-0-
							205	9									
02	1508	N	1471	-0-	-37	-0-	184	1	1085	2	Y	184	180	0	4	1	-0-
							202	9									
03	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	218	1	1114	2	Y	199	198	0	1	1	-0-
							219	9									
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	252	2	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	56	0			-0-
06	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
01	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	299	1	1989	2	Y	305	295	0	10	1	-0-
							336	9									
02	3596	X	2797	-0-	-799	-0-	346	1	2032	2	Y	381	374	0	7	1	-0-
							419	9									
03	3844	X	1903	-0-	-1941	-0-	272	1	1372	2	Y	235	234	0	1	1	-0-
							259	9									
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	560	1	2833	2	Y	438	433	0	5	1	-0-
							482	9									
05	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	488	1	2484	2	Y	468	461	0	7	1	-0-
							515	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10421	2	193	9	Y	175	175	1			-0-
02	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10709	2	213	9	Y	194	194	1			-0-
03	9951	X	9284	-0-	-667	-0-	9110	2	174	9	Y	158	158	1			-0-
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	9915	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
05	10261	X	9744	-0-	-517	-0-	9655	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
06	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-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
01	5642	X	610	-0-	-5032	-0-	61 138	1 9	411	2	Y	125	123	0	2	1	-0-
02	5162	X	4714	-0-	-448	-0-	608 553	1 9	3553	2	Y	503	491	0	12	1	-0-
03	4836	X	3445	-0-	-1391	-0-	498 433	1 9	2514	2	Y	394	393	0	1	1	-0-
04	4380	X	3481	-0-	-899	-0-	497 462	1 9	2522	2	Y	420	416	0	4	1	-0-
05	4247	X	2931	-0-	-1316	-0-	410 433	1 9	2088	2	Y	394	388	0	6	1	-0-
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	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

01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10083	2	43	9	Y	39	1	0	38	1	-0-
02	8874	X	7891	-0-	-983	-0-	7854	2	37	9	Y	34	1	0	33	1	-0-
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10222	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	9570	X	9212	-0-	-358	-0-	9169	2	43	9	Y	39	1	0	38	1	-0-
05	10137	X	9700	-0-	-437	-0-	9649	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9062	2	513	9	Y	466	466	1			-0-
02	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	8792	2	297	9	Y	270	270	1			-0-
03	8742	X	8527	-0-	-215	-0-	8240	2	287	9	Y	261	261	1			-0-
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	8731	2	427	9	Y	388	388	1			-0-
05	9579	X	8689	-0-	-890	-0-	8406	2	283	9	Y	257	257	1			-0-
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

01	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	11417	2	783	9	Y	712	669	0	43	1	-0-
02	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10097	2	662	9	Y	602	560	0	42	1	-0-
03	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10270	2	714	9	Y	649	607	0	42	1	-0-
04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	7888	2	557	9	Y	506	474	0	32	1	-0-
*05	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	8659	2	581	9	Y	528	487	0	41	1	-0-
06	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 #: 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
01	1457	N	149	-0-	-1308	-0-	30	2	119	9	Y	108	108	0			-0-
02	1363	N	471	-0-	-892	-0-	7	1	321	2	Y	130	129	0	1	1	-0-
							143	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	29	1	1343	2	Y	281	280	0	1	1	-0-
							309	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	7	1	619	2	Y	171	170	0	1	1	-0-
							188	9									
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

01	1209	N	728	-0-	-481	-0-	45	1	551	2	Y	120	117	0	3	1	-0-
							132	9									
02	1102	N	162	-0-	-940	-0-	19	2	143	9	Y	130	130	0			-0-
03	1178	N	443	-0-	-735	-0-	29	1	338	2	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	476	2	Y	117	116	0	1	1	-0-
							129	9									
06	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

01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1621	2	172	9	Y	156	150	0	6	1	-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1564	2	156	9	Y	142	135	0	7	1	-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1906	2	196	9	Y	178	170	0	8	1	-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1701	2	176	9	Y	160	153	0	7	1	-0-
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1812	2	177	9	Y	161	152	0	9	1	-0-
06	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

01	5239	X	4436	-0-	-803	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
02	4814	X	3926	-0-	-888	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
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-	6	2	48	9	Y	44	44	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
06	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

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3554	2	547	9	Y	497	484	0	13	1	-0-
02	4582	X	3649	-0-	-933	-0-	3154	2	495	9	Y	450	437	0	13	1	-0-
03	4898	X	3585	-0-	-1313	-0-	3076	2	509	9	Y	463	451	0	12	1	-0-
04	4740	X	3585	-0-	-1155	-0-	3122	2	463	9	Y	421	408	0	13	1	-0-
05	4092	X	3593	-0-	-499	-0-	3083	2	510	9	Y	464	450	0	14	1	-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2487	-0-	-613	8426	2487	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2286	-0-	-614	7812	2286	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2427	-0-	-673	7139	2427	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2200	-0-	-800	6339	2200	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2175	-0-	-925	5414	2175	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5414					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
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2358	2	387	9	Y	352	343	0	9	1	-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2343	2	342	9	Y	311	301	0	10	1	-0-
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2337	2	356	9	Y	324	315	0	9	1	-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2257	2	341	9	Y	310	301	0	9	1	-0-
*05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2343	2	362	9	Y	329	318	0	11	1	-0-
06	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
01	5735	X	4813	-0-	-922	-0-	4419	2	394	9	Y	358	342	0	16	1	-0-
02	5336	X	5085	-0-	-251	-0-	4700	2	385	9	Y	350	330	0	20	1	-0-
03	5704	X	5554	-0-	-150	-0-	5093	2	461	9	Y	419	398	0	21	1	-0-
04	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	4777	2	424	9	Y	385	365	0	20	1	-0-
05	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	4824	2	419	9	Y	381	358	0	23	1	-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-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
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	120	1	1496	2	Y	424	417	0	7	1	-0-
							466	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	116	1	1302	2	Y	531	526	0	5	1	-0-
							584	9									
03	1984	N	1530	-0-	-454	-0-	92	1	976	2	Y	420	419	0	1	1	-0-
							462	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	137	1	1338	2	Y	445	443	0	2	1	-0-
							490	9									
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	343	1	1199	2	Y	491	488	0	3	1	-0-
							540	9									
06	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

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
01	248	X	27	-0-	-221	-0-	4	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	156	1	1739	2	Y	500	494	0	6	1	-0-
							550	9									
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	269	1	2800	2	Y	680	678	0	2	1	-0-
							748	9									
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	243	1	2329	2	Y	514	510	0	4	1	-0-
							565	9									
*05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	501	1	1738	2	Y	535	531	0	4	1	-0-
							589	9									
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	4358	2	947	9	Y	861	845	0	16	1	-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4120	2	818	9	Y	744	727	0	17	1	-0-
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	4188	2	888	9	Y	807	790	0	17	1	-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	3862	2	811	9	Y	737	721	0	16	1	-0-
*05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3767	2	824	9	Y	749	731	0	18	1	-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	5813	2	343	9	Y	312	290	0	22	1	-0-
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	4942	2	317	9	Y	288	267	0	21	1	-0-
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5142	2	320	9	Y	291	270	0	21	1	-0-
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4754	2	282	9	Y	256	236	0	20	1	-0-
*05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4701	2	296	9	Y	269	247	0	22	1	-0-
06	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

01	2914	X	2236	-0-	-678	-0-	137	1	1725	2	Y	340	332	0	8	1	-0-
							374	9									
02	2726	X	2343	-0-	-383	-0-	161	1	1784	2	Y	362	356	0	6	1	-0-
							398	9									
03	2604	X	2111	-0-	-493	-0-	156	1	1624	2	Y	301	300	0	1	1	-0-
							331	9									
04	2520	X	2079	-0-	-441	-0-	163	1	1580	2	Y	305	302	0	3	1	-0-
							336	9									
*05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	451	1	1559	2	Y	329	325	0	4	1	-0-
							362	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

01	3441	X	2140	-0-	-1301	-0-	119	1	1553	2	Y	425	418	0	7	1	-0-
							468	9									
02	3190	X	2540	-0-	-650	-0-	173	1	1926	2	Y	401	394	0	7	1	-0-
							441	9									
03	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	244	1	2550	2	Y	440	439	0	1	1	-0-
							484	9									
04	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	217	1	2110	2	Y	406	403	0	3	1	-0-
							447	9									
05	2697	X	1573	-0-	-1124	-0-	224	1	858	2	Y	446	444	0	2	1	-0-
							491	9									
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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
01	3100	N	3597	-0-	497	497	2930	2	667	9	Y	606	592	0	14	1	-0-
02	2900	N	3220	-0-	320	817	2541	2	679	9	Y	617	608	0	9	1	-0-
03	817	N	-0-	-0-	-817	-0-					Y	37	37	0			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	465	X	56	-0-	-409	-0-	34	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4167	2	207	9	Y	188	188	1			-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4762	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
03	4805	X	4364	-0-	-441	-0-	4306	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
04	4650	X	2621	-0-	-2029	-0-	2599	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5979	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4075	2	297	9	Y	270	255	0	15	1	-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3686	2	255	9	Y	232	217	0	15	1	-0-
03	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	3601	2	253	9	Y	230	215	0	15	1	-0-
04	4500	X	3932	-0-	-568	-0-	3682	2	250	9	Y	227	212	0	15	1	-0-
05	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	3692	2	231	9	Y	210	192	0	18	1	-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

01	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	4087	2	310	9	Y	282	267	0	15	1	-0-
02	4582	X	4049	-0-	-533	-0-	3766	2	283	9	Y	257	241	0	16	1	-0-
03	4929	X	4364	-0-	-565	-0-	4052	2	312	9	Y	284	267	0	17	1	-0-
04	4770	X	3689	-0-	-1081	-0-	3429	2	260	9	Y	236	222	0	14	1	-0-
05	4929	X	4116	-0-	-813	-0-	3837	2	279	9	Y	254	236	0	18	1	-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

01	713	N	572	-0-	-141	-0-	528	2	44	9	Y	40	38	0	2	1	-0-
02	725	N	487	-0-	-238	-0-	451	2	36	9	Y	33	31	0	2	1	-0-
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	464	2	40	9	Y	36	34	0	2	1	-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	376	2	32	9	Y	29	27	0	2	1	-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	367	2	32	9	Y	29	27	0	2	1	-0-
06	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
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
01	5797	X	5116	-0-	-681	-0-	4501	2	615	9	Y	559	537	0	22	1	-0-
02	5539	X	4276	-0-	-1263	-0-	3731	2	545	9	Y	495	482	0	13	1	-0-
03	5921	X	5593	-0-	-328	-0-	4915	2	678	9	Y	616	614	0	2	1	-0-
04	5730	X	5502	-0-	-228	-0-	4824	2	678	9	Y	616	608	0	8	1	-0-
05	5890	X	5192	-0-	-698	-0-	4532	2	660	9	Y	600	588	0	12	1	-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-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
01	899	N	827	-0-	-72	-0-	96	1	646	2	Y	77	74	0	3	1	-0-
							85	9									
02	899	N	699	-0-	-200	-0-	89	1	525	2	Y	77	75	0	2	1	-0-
							85	9									
03	930	N	653	-0-	-277	-0-	92	1	470	2	Y	83	83	0			-0-
							91	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	84	1	430	2	Y	66	65	0	1	1	-0-
							73	9									
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	96	1	490	2	Y	67	66	0	1	1	-0-
							74	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3100	N	2171	-0-	-929	4238	227	1	1567	2	Y	343	335	0	8	1	-0-
							377	9									
02	2900	N	1899	-0-	-1001	3237	176	1	1132	2	Y	537	533	0	4	1	-0-
							591	9									
03	3100	N	1506	-0-	-1594	1643	222	1	1126	2	Y	144	144	0			-0-
							158	9									
04	3000	N	2207	-0-	-793	850	336	1	1702	2	Y	154	151	0	3	1	-0-
							169	9									
*05	2320	N	1470	-0-	-850	-0-	224	1	1132	2	Y	104	101	0	3	1	-0-
							114	9									
06	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
01	2573	X	1490	-0-	-1083	-0-	62	1	896	2	Y	484	480	0	4	1	-0-
							532	9									
02	2407	X	1030	-0-	-1377	-0-	32	1	479	2	Y	472	470	0	2	1	-0-
							519	9									
03	2573	X	397	-0-	-2176	-0-	55	2	342	9	Y	311	310	0	1	1	-0-
04	1560	X	447	-0-	-1113	-0-	71	2	376	9	Y	342	342	0			-0-
05	1612	X	959	-0-	-653	-0-	27	1	442	2	Y	445	444	0	1	1	-0-
							490	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-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
01	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2710	2	158	9	Y	144	144	1			-0-
02	3074	X	3021	-0-	-53	-0-	2936	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
03	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	2975	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
04	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2811	2	122	9	Y	111	111	1			-0-
05	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2782	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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
01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3024	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2431	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	2337	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2282	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2211	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	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
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	20473	2	2552	9	Y	2320	2313	0	7	1	-0-
04	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	23427	2	2583	9	Y	2348	2310	0	38	1	-0-
*05	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	14100	2	1813	9	Y	1648	1611	0	37	1	-0-
06	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
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1021	-0-	-81	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	5828	X	3414	-0-	-2414	-0-	202	1	2655	2	Y	506	493	0	13	1	-0-
							557	9									
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	320	1	4001	2	Y	869	855	0	14	1	-0-
							956	9									
03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	377	1	4632	2	Y	998	996	0	2	1	-0-
							1098	9									
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	263	1	3354	2	Y	792	787	0	5	1	-0-
							871	9									
*05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	304	1	4109	2	Y	908	897	0	11	1	-0-
							999	9									
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	6502	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	6815	X	5529	-0-	-1286	-0-	5504	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	7285	X	7076	-0-	-209	-0-	7044	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	7050	X	6625	-0-	-425	-0-	6594	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	6758	X	6681	-0-	-77	-0-	6646	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1183	-0-	-1917	2226	1177	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	2900	N	1519	-0-	-1381	845	1512	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2008	N	1163	-0-	-845	-0-	1156	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
06	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 #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	745	-0-	-1921	-0-	125	1	429	2	Y	174	172	0	2	1	-0-
							191	9									
02	2494	X	2364	-0-	-130	-0-	337	1	1641	2	Y	351	345	0	6	1	-0-
							386	9									
03	2666	X	128	-0-	-2538	-0-	18	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
04	2280	X	648	-0-	-1632	-0-	140	1	471	2	Y	34	33	0	1	1	-0-
							37	9									
*05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	893	1	4356	2	Y	476	464	0	12	1	-0-
							524	9									
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

01	7874	X	7207	-0-	-667	-0-	7166	2	41	9	Y	37	10	0	27	1	-0-
02	7453	X	7122	-0-	-331	-0-	7074	2	48	9	Y	44	14	0	30	1	-0-
03	7967	X	7569	-0-	-398	-0-	7517	2	52	9	Y	47	16	0	31	1	-0-
04	7710	X	7133	-0-	-577	-0-	7086	2	47	9	Y	43	13	0	30	1	-0-
*05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7542	2	50	9	Y	45	9	0	36	1	-0-
06	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

01	2945	X	509	-0-	-2436	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
*05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	436	2	195	9	Y	177	175	0	2	1	-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	613	2	249	9	Y	226	223	0	3	1	-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	2	72	9	Y	65	65	0			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1398	2	503	9	Y	457	451	0	6	1	-0-
06	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

01	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	1701	2	354	9	Y	322	316	0	6	1	-0-
02	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1562	2	309	9	Y	281	275	0	6	1	-0-
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1672	2	338	9	Y	307	301	0	6	1	-0-
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1633	2	318	9	Y	289	283	0	6	1	-0-
*05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1643	2	330	9	Y	300	293	0	7	1	-0-
06	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

01	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	683	1	8640	2	Y	2123	2082	0	41	1	-0-
							2335	9									
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	467	1	5214	2	Y	1515	1496	0	19	1	-0-
							1667	9									
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	292	1	3151	2	Y	1246	1243	0	3	1	-0-
							1371	9									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	290	1	2912	2	Y	1102	1097	0	5	1	-0-
							1212	9									
05	8432	X	3897	-0-	-4535	-0-	598	1	2176	2	Y	1021	1016	0	5	1	-0-
							1123	9									
06	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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
01	4774	X	3903	-0-	-871	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	3945	-0-	-202	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
*05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	3100	X	2540	-0-	-560	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2427	-0-	-415	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2187	-0-	-355	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	3444	2	1312	9	Y	1193	1180	0	13	1	-0-
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	2932	2	1045	9	Y	950	938	0	12	1	-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	2303	2	938	9	Y	853	844	0	9	1	-0-
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2256	2	848	9	Y	771	762	0	9	1	-0-
*05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	1877	2	806	9	Y	733	724	0	9	1	-0-
06	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
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3254	2	488	9	Y	444	432	0	12	1	-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	1862	2	329	9	Y	299	291	0	8	1	-0-
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	1963	2	304	9	Y	276	268	0	8	1	-0-
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	1878	2	284	9	Y	258	250	0	8	1	-0-
*05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	1894	2	294	9	Y	267	258	0	9	1	-0-
06	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
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3085	2	483	9	Y	439	428	0	11	1	-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3029	2	418	9	Y	380	368	0	12	1	-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3517	2	475	9	Y	432	418	0	14	1	-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	2938	2	409	9	Y	372	360	0	12	1	-0-
*05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2408	2	385	9	Y	350	339	0	11	1	-0-
06	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
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	2818	2	418	9	Y	380	370	0	10	1	-0-
02	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1463	2	278	9	Y	253	247	0	6	1	-0-
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2469	2	399	9	Y	363	353	0	10	1	-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2341	2	414	9	Y	376	367	0	9	1	-0-
*05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2318	2	433	9	Y	394	383	0	11	1	-0-
06	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

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
01	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			Y	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6376	-0-	-351	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-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
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1360	2	121	9	Y	110	105	0	5	1	-0-
02	1421	N	1315	-0-	-106	-0-	1206	2	109	9	Y	99	94	0	5	1	-0-
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1303	2	119	9	Y	108	103	0	5	1	-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1124	2	103	9	Y	94	89	0	5	1	-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1148	2	103	9	Y	94	89	0	5	1	-0-
06	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
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			Y	-0-					-0-
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3613	-0-	-913	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4952	-0-	1852	1852	78	1	4632	2	Y	220	197	0	23	1	-0-
							242	9									
02	2900	N	3889	-0-	989	2841	88	1	3627	2	Y	158	146	0	12	1	-0-
							174	9									
03	3100	N	2861	-0-	-239	2602	57	1	2571	2	Y	212	211	0	1	1	-0-
							233	9									
04	3000	N	3057	-0-	57	2659	33	1	2824	2	Y	182	177	0	5	1	-0-
							200	9									
*05	5921	X	3262	-0-	-2659	-0-	35	1	2985	2	Y	220	212	0	8	1	-0-
							242	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6883	-0-	-61	-0-	6370	2	513	9	Y	466	442	0	24	1	-0-
02	6989	X	6029	-0-	-960	-0-	5596	2	433	9	Y	394	371	0	23	1	-0-
03	7471	X	6949	-0-	-522	-0-	6399	2	550	9	Y	500	474	0	26	1	-0-
04	7230	X	6938	-0-	-292	-0-	6436	2	502	9	Y	456	430	0	26	1	-0-
05	6975	X	6943	-0-	-32	-0-	6468	2	475	9	Y	432	401	0	31	1	-0-
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3157	2	210	9	Y	191	179	0	12	1	-0-
02	4263	X	3690	-0-	-573	-0-	3470	2	220	9	Y	200	185	0	15	1	-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4808	2	314	9	Y	285	265	0	20	1	-0-
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4124	2	279	9	Y	254	237	0	17	1	-0-
*05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4128	2	275	9	Y	250	230	0	20	1	-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3595	-0-	-63	-0-	3427	2	168	9	Y	153	140	0	13	1	-0-
02	3335	X	3053	-0-	-282	-0-	2888	2	165	9	Y	150	138	0	12	1	-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3610	2	240	9	Y	218	203	0	15	1	-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3251	2	231	9	Y	210	197	0	13	1	-0-
05	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	3139	2	217	9	Y	197	182	0	15	1	-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	4759	2	970	9	Y	882	860	0	22	1	-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	3680	2	1117	9	Y	1015	1002	0	13	1	-0-
03	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1017	2	309	9	Y	281	280	0	1	1	-0-
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	411	2	84	9	Y	76	75	0	1	1	-0-
*05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	34	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	3144	2	19	9	Y	17	5	0	12	1	-0-
02	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	3318	2	21	9	Y	19	5	0	14	1	-0-
03	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3506	2	21	9	Y	19	5	0	14	1	-0-
04	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3361	2	20	9	Y	18	4	0	14	1	-0-
*05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3340	2	22	9	Y	20	4	0	16	1	-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4092	X	899	-0-	-3193	-0-	824	2	75	9	Y	68	65	0	3	1	-0-
02	3828	X	749	-0-	-3079	-0-	692	2	57	9	Y	52	49	0	3	1	-0-
03	3658	X	796	-0-	-2862	-0-	771	2	25	9	Y	23	20	0	3	1	-0-
04	1500	X	887	-0-	-613	-0-	875	2	12	9	Y	11	7	0	4	1	-0-
*05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	Y	6	2	0	4	1	-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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
01	9176	X	8821	-0-	-355	-0-	8724	2	97	9	Y	88	88	1			-0-
02	8584	X	8474	-0-	-110	-0-	8423	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8705	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
04	8490	X	8150	-0-	-340	-0-	8105	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
05	8835	X	8072	-0-	-763	-0-	8009	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-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
01	7750	X	6918	-0-	-832	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	6880	-0-	-870	-0-	6880	2			Y	-0-					-0-
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			Y	-0-					-0-
*05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			Y	-0-					-0-
06	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-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
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5079	2	322	9	Y	293	274	0	19	1	-0-
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5218	2	321	9	Y	292	270	0	22	1	-0-
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5232	2	333	9	Y	303	282	0	21	1	-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	4895	2	321	9	Y	292	272	0	20	1	-0-
05	5394	X	5270	-0-	-124	-0-	4950	2	320	9	Y	291	267	0	24	1	-0-
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-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 #: 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
01	5890 X	5415	-0-	-475	-0-	498	1	4283	2	Y	576	556	0	20	1	-0-
						634	9									
02	5394 X	4796	-0-	-598	-0-	453	1	3721	2	Y	565	552	0	13	1	-0-
						622	9									
03	5673 X	5146	-0-	-527	-0-	445	1	4068	2	Y	575	573	0	2	1	-0-
						633	9									
04	5490 X	5096	-0-	-394	-0-	443	1	4041	2	Y	556	550	0	6	1	-0-
						612	9									
05	5456 X	5328	-0-	-128	-0-	518	1	4155	2	Y	595	584	0	11	1	-0-
						655	9									
06	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

01	11439 X	11190	-0-	-249	-0-	10634	2	556	9	Y	505	465	0	40	1	-0-
02	11397 X	10292	-0-	-1105	-0-	9797	2	495	9	Y	450	409	0	41	1	-0-
03	12183 X	10699	-0-	-1484	-0-	10175	2	524	9	Y	476	434	0	42	1	-0-
04	11790 X	10379	-0-	-1411	-0-	9882	2	497	9	Y	452	411	0	41	1	-0-
05	11315 X	10155	-0-	-1160	-0-	9656	2	499	9	Y	454	408	0	46	1	-0-
06	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

01	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5567	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5401	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5400	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
04	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4947	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	5611 X	5100	-0-	-511	-0-	5036	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4166	2	79	9	Y	72	56	0	16	1	-0-
02	4321 X	2793	-0-	-1528	-0-	2706	2	87	9	Y	79	68	0	11	1	-0-
03	4619 X	2877	-0-	-1742	-0-	2809	2	68	9	Y	62	50	0	12	1	-0-
04	4470 X	3298	-0-	-1172	-0-	3233	2	65	9	Y	59	45	0	14	1	-0-
05	4247 X	3593	-0-	-654	-0-	3534	2	59	9	Y	54	37	0	17	1	-0-
06	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3626	2	37	9	Y	34	20	0	14	1	-0-
02	3712 X	3204	-0-	-508	-0-	3170	2	34	9	Y	31	18	0	13	1	-0-
03	3968 X	3603	-0-	-365	-0-	3566	2	37	9	Y	34	19	0	15	1	-0-
04	3840 X	3378	-0-	-462	-0-	3345	2	33	9	Y	30	16	0	14	1	-0-
05	3720 X	3070	-0-	-650	-0-	3038	2	32	9	Y	29	14	0	15	1	-0-
06	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

01	6913 X	6054	-0-	-859	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
02	6264 X	5951	-0-	-313	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
03	6696 X	5922	-0-	-774	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
04	6480 X	5641	-0-	-839	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-
*05	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					-0-
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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
01	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4053	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4457	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	5097	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	5070	X	3986	-0-	-1084	-0-	3945	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
*05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5424	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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
01	7378	X	7038	-0-	-340	-0-	6512	2	526	9	Y	478	454	0	24	1	-0-
02	7105	X	6576	-0-	-529	-0-	6094	2	482	9	Y	438	413	0	25	1	-0-
03	7595	X	6943	-0-	-652	-0-	6422	2	521	9	Y	474	448	0	26	1	-0-
04	7350	X	6581	-0-	-769	-0-	6124	2	457	9	Y	415	390	0	25	1	-0-
*05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6638	2	504	9	Y	458	427	0	31	1	-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-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
01	3844	X	2426	-0-	-1418	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
02	3596	X	3261	-0-	-335	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	2899	-0-	-914	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3034	-0-	-656	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
*05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3937	X	2699	-0-	-1238	-0-	124	1	2136	2	Y	399	389	0	10	1	-0-
							439	9									
02	3683	X	3076	-0-	-607	-0-	156	1	2336	2	Y	531	523	0	8	1	-0-
							584	9									
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	267	1	3530	2	Y	516	515	0	1	1	-0-
							568	9									
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	217	1	2909	2	Y	471	466	0	5	1	-0-
							518	9									
*05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	242	1	2781	2	Y	485	478	0	7	1	-0-
							534	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-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
01	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	341	1	5659	2	Y	453	425	0	28	1	-0-
							498	9									
02	6177	X	5336	-0-	-841	-0-	309	1	4470	2	Y	506	491	0	15	1	-0-
							557	9									
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	483	1	6280	2	Y	478	476	0	2	1	-0-
							526	9									
04	6210	X	5029	-0-	-1181	-0-	322	1	4245	2	Y	420	413	0	7	1	-0-
							462	9									
05	6510	X	3502	-0-	-3008	-0-	249	1	2822	2	Y	392	385	0	7	1	-0-
							431	9									
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-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 #: 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
01	5890	X	4560	-0-	-1330	-0-	221 609	1 9	3730	2	Y	554	536	0	18	1	-0-
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	348 763	1 9	5067	2	Y	694	676	0	18	1	-0-
03	5890	X	5266	-0-	-624	-0-	325 669	1 9	4272	2	Y	608	606	0	2	1	-0-
04	5130	X	4917	-0-	-213	-0-	299 641	1 9	3977	2	Y	583	576	0	7	1	-0-
*05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	380 477	1 9	4256	2	Y	434	423	0	11	1	-0-
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-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
01	5270	X	3971	-0-	-1299	-0-	180 691	1 9	3100	2	Y	628	613	0	15	1	-0-
02	4930	X	4359	-0-	-571	-0-	214 937	1 9	3208	2	Y	852	840	0	12	1	-0-
03	5394	X	3562	-0-	-1832	-0-	186 844	1 9	2532	2	Y	767	765	0	2	1	-0-
04	5220	X	4475	-0-	-745	-0-	245 892	1 9	3338	2	Y	811	806	0	5	1	-0-
05	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	287 994	1 9	3361	2	Y	904	895	0	9	1	-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6041	2	353	9	Y	321	298	0	23	1	-0-
02	6061	X	3607	-0-	-2454	-0-	3395	2	212	9	Y	193	179	0	14	1	-0-
03	6479	X	6026	-0-	-453	-0-	5726	2	300	9	Y	273	250	0	23	1	-0-
04	6270	X	5901	-0-	-369	-0-	5583	2	318	9	Y	289	266	0	23	1	-0-
05	6386	X	5985	-0-	-401	-0-	5649	2	336	9	Y	305	278	0	27	1	-0-
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	3367	2	815	9	Y	741	725	0	16	1	-0-
02	4089	X	3775	-0-	-314	-0-	3040	2	735	9	Y	668	657	0	11	1	-0-
03	4371	X	3777	-0-	-594	-0-	3117	2	660	9	Y	600	598	0	2	1	-0-
04	3840	X	2683	-0-	-1157	-0-	2218	2	465	9	Y	423	419	0	4	1	-0-
05	4185	X	4054	-0-	-131	-0-	3082	2	972	9	Y	884	876	0	8	1	-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-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
01	3410	X	2480	-0-	-930	-0-	111 448	1 9	1921	2	Y	407	398	0	9	1	-0-
02	3190	X	3012	-0-	-178	-0-	148 633	1 9	2231	2	Y	575	567	0	8	1	-0-
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	203 614	1 9	2717	2	Y	558	557	0	1	1	-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	177 536	1 9	2394	2	Y	487	483	0	4	1	-0-
*05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	198 525	1 9	2287	2	Y	477	471	0	6	1	-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
02	1073	N	923	-0-	-150	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	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
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3723	2	252	9	Y	229	215	0	14	1	-0-
02	4292	X	3957	-0-	-335	-0-	3723	2	234	9	Y	213	197	0	16	1	-0-
03	4588	X	4002	-0-	-586	-0-	3759	2	243	9	Y	221	206	0	15	1	-0-
04	4440	X	3728	-0-	-712	-0-	3511	2	217	9	Y	197	182	0	15	1	-0-
05	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	3454	2	211	9	Y	192	176	0	16	1	-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	596	1	3148	2	Y	548	533	0	15	1	-0-
							603	9									
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	557	1	2800	2	Y	657	647	0	10	1	-0-
							723	9									
03	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	632	1	2638	2	Y	594	593	0	1	1	-0-
							653	9									
04	3930	X	3183	-0-	-747	-0-	532	1	2011	2	Y	582	579	0	3	1	-0-
							640	9									
05	4340	X	3786	-0-	-554	-0-	710	1	2339	2	Y	670	664	0	6	1	-0-
							737	9									
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	2998	2	217	9	Y	197	186	0	11	1	-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3375	2	209	9	Y	190	176	0	14	1	-0-
03	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	3290	2	237	9	Y	215	202	0	13	1	-0-
04	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	3227	2	227	9	Y	206	193	0	13	1	-0-
05	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3254	2	237	9	Y	215	200	0	15	1	-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4533	2	396	9	Y	360	343	0	17	1	-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4342	2	343	9	Y	312	294	0	18	1	-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4619	2	336	9	Y	305	286	0	19	1	-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4321	2	299	9	Y	272	254	0	18	1	-0-
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4305	2	299	9	Y	272	252	0	20	1	-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4031	2	509	9	Y	463	448	0	15	1	-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4047	2	470	9	Y	427	410	0	17	1	-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4211	2	487	9	Y	443	426	0	17	1	-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4128	2	463	9	Y	421	404	0	17	1	-0-
05	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	3587	2	539	9	Y	490	473	0	17	1	-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2119	-0-	-361	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
02	2088	X	1790	-0-	-298	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	13839	-0-	-2436	-0-	13839	2			Y	-0-					-0-
02	14616	X	12515	-0-	-2101	-0-	12515	2			Y	-0-					-0-
03	16895	X	16518	-0-	-377	-0-	16518	2			Y	-0-					-0-
04	16350	X	15005	-0-	-1345	-0-	15005	2			Y	-0-					-0-
05	16895	X	11863	-0-	-5032	-0-	11863	2			Y	-0-					-0-
06	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	35	1	2133	2	Y	324	313	0	11	1	-0-
							356	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	44	1	1860	2	Y	312	305	0	7	1	-0-
							343	9									
03	2697	N	2238	-0-	-459	-0-	41	1	1839	2	Y	325	324	0	1	1	-0-
							358	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	22	1	1930	2	Y	324	321	0	3	1	-0-
							356	9									
*05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	22	1	1914	2	Y	348	343	0	5	1	-0-
							383	9									
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	39	-0-	-240	-0-	5	2	34	9	Y	31	31	0			-0-
02	232	N	26	-0-	-206	-0-	3	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1430	-0-	-585	-0-	219	1	785	2	Y	387	384	0	3	1	-0-
							426	9									
02	1856	X	1522	-0-	-334	-0-	167	1	883	2	Y	429	426	0	3	1	-0-
							472	9									
03	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	280	1	775	2	Y	389	388	0	1	1	-0-
							428	9									
04	1380	X	812	-0-	-568	-0-	107	1	420	2	Y	259	258	0	1	1	-0-
							285	9									
05	1426	X	59	-0-	-1367	-0-	4	2	55	9	Y	50	50	0			-0-
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-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 #: 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
01	5735	X	4500	-0-	-1235	-0-	60 781	1 9	3659	2	Y	710	692	0	18	1	-0-
02	5365	X	3210	-0-	-2155	-0-	52 893	1 9	2265	2	Y	812	803	0	9	1	-0-
03	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	97 849	1 9	4377	2	Y	772	770	0	2	1	-0-
04	5730	X	5267	-0-	-463	-0-	51 792	1 9	4424	2	Y	720	713	0	7	1	-0-
05	5921	X	5287	-0-	-634	-0-	51 832	1 9	4404	2	Y	756	744	0	12	1	-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

01	4154	X	3331	-0-	-823	-0-	44 579	1 9	2708	2	Y	526	513	0	13	1	-0-
02	3886	X	2964	-0-	-922	-0-	54 600	1 9	2310	2	Y	545	537	0	8	1	-0-
03	4154	X	3000	-0-	-1154	-0-	52 585	1 9	2363	2	Y	532	531	0	1	1	-0-
04	3660	X	3063	-0-	-597	-0-	27 593	1 9	2443	2	Y	539	535	0	4	1	-0-
05	3627	X	2991	-0-	-636	-0-	27 613	1 9	2351	2	Y	557	551	0	6	1	-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

01	2325	X	45	-0-	-2280	-0-	31	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	2175	X	82	-0-	-2093	-0-	20	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3540	2	332	9	Y	302	301	0	1	1	-0-
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2099	2	224	9	Y	204	201	0	3	1	-0-
*05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1451	2	153	9	Y	139	135	0	4	1	-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

01	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	2005	2	259	9	Y	235	225	0	10	1	-0-
02	3161	X	1767	-0-	-1394	-0-	1544	2	223	9	Y	203	198	0	5	1	-0-
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3243	2	325	9	Y	295	294	0	1	1	-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2781	2	282	9	Y	256	251	0	5	1	-0-
05	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	2101	2	155	9	Y	141	135	0	6	1	-0-
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4076	2	454	9	Y	413	393	0	20	1	-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3666	2	435	9	Y	395	382	0	13	1	-0-
03	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	3268	2	363	9	Y	330	329	0	1	1	-0-
04	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	3559	2	403	9	Y	366	360	0	6	1	-0-
05	4526	X	3046	-0-	-1480	-0-	2723	2	323	9	Y	294	287	0	7	1	-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

01	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	3208	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
02	3451	X	3344	-0-	-107	-0-	3298	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3582	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
04	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	3241	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	3417	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 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
01	5735 X	5606	-0-	-129	-0-	5560	2	46	9	Y	42	21	0	21	1	-0-
02	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5533	2	50	9	Y	45	22	0	23	1	-0-
03	5921 X	5436	-0-	-485	-0-	5391	2	45	9	Y	41	19	0	22	1	-0-
04	5730 X	5436	-0-	-294	-0-	5392	2	44	9	Y	40	17	0	23	1	-0-
05	5611 X	5259	-0-	-352	-0-	5212	2	47	9	Y	43	18	0	25	1	-0-
06	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

01	4464 X	4003	-0-	-461	-0-	3881	2	122	9	Y	111	111	1			-0-
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4415	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
03	4619 X	4612	-0-	-7	-0-	4527	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	4470 X	3617	-0-	-853	-0-	3563	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
*05	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4534	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3184	2	784	9	Y	713	701	0	12	1	-0-
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2580	2	625	9	Y	568	557	0	11	1	-0-
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2749	2	727	9	Y	661	650	0	11	1	-0-
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	2627	2	686	9	Y	624	613	0	11	1	-0-
*05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	2704	2	716	9	Y	651	638	0	13	1	-0-
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

01	7409 X	5498	-0-	-1911	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
02	6090 X	4350	-0-	-1740	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
03	5983 X	4628	-0-	-1355	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
04	5310 X	3971	-0-	-1339	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
05	5487 X	4397	-0-	-1090	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3293	2	173	9	Y	157	145	0	12	1	-0-
02	3190 X	2964	-0-	-226	-0-	2823	2	141	9	Y	128	116	0	12	1	-0-
03	3410 X	2994	-0-	-416	-0-	2853	2	141	9	Y	128	116	0	12	1	-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2872	2	124	9	Y	113	101	0	12	1	-0-
05	3472 X	3378	-0-	-94	-0-	3213	2	165	9	Y	150	135	0	15	1	-0-
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

01	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5680	2	376	9	Y	342	321	0	21	1	-0-
02	6148 X	5117	-0-	-1031	-0-	4834	2	283	9	Y	257	237	0	20	1	-0-
03	6572 X	5954	-0-	-618	-0-	5598	2	356	9	Y	324	301	0	23	1	-0-
04	6360 X	5587	-0-	-773	-0-	5245	2	342	9	Y	311	289	0	22	1	-0-
05	6200 X	5729	-0-	-471	-0-	5377	2	352	9	Y	320	294	0	26	1	-0-
06	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

01	3813 X	3334	-0-	-479	-0-	2962	2	372	9	Y	338	324	0	14	1	-0-
02	3567 X	3189	-0-	-378	-0-	2819	2	370	9	Y	336	326	0	10	1	-0-
03	3813 X	3280	-0-	-533	-0-	2924	2	356	9	Y	324	323	0	1	1	-0-
04	3570 X	3235	-0-	-335	-0-	2904	2	331	9	Y	301	296	0	5	1	-0-
05	3689 X	2873	-0-	-816	-0-	2556	2	317	9	Y	288	281	0	7	1	-0-
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-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 #: 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
01	5952	X	4044	-0-	-1908	-0-	188 629	1 9	3227	2	Y	572	556	0	16	1	-0-
02	5568	X	5537	-0-	-31	-0-	301 813	1 9	4423	2	Y	739	724	0	15	1	-0-
03	4898	X	4742	-0-	-156	-0-	284 693	1 9	3765	2	Y	630	628	0	2	1	-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	251 623	1 9	3368	2	Y	566	561	0	5	1	-0-
*05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	281 637	1 9	3225	2	Y	579	571	0	8	1	-0-
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-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
01	5704	X	4771	-0-	-933	-0-	226 653	1 9	3892	2	Y	594	575	0	19	1	-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	378 856	1 9	5576	2	Y	778	759	0	19	1	-0-
03	5704	X	4596	-0-	-1108	-0-	282 562	1 9	3752	2	Y	511	510	0	1	1	-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	269 655	1 9	3662	2	Y	595	589	0	6	1	-0-
05	4774	X	1779	-0-	-2995	-0-	113 347	1 9	1319	2	Y	315	312	0	3	1	-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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
01	3100	N	2113	-0-	-987	6983	1894	2	219	9	Y	199	192	0	7	1	-0-
02	2900	N	1736	-0-	-1164	5819	1567	2	169	9	Y	154	147	0	7	1	-0-
03	3100	N	2038	-0-	-1062	4757	1858	2	180	9	Y	164	156	0	8	1	-0-
04	3000	N	2053	-0-	-947	3810	1856	2	197	9	Y	179	171	0	8	1	-0-
*05	3100	N	2139	-0-	-961	2849	1924	2	215	9	Y	195	186	0	9	1	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2849					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
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3710	2	281	9	Y	255	241	0	14	1	-0-
02	3886	X	3792	-0-	-94	-0-	3503	2	289	9	Y	263	248	0	15	1	-0-
03	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	3780	2	275	9	Y	250	235	0	15	1	-0-
04	4020	X	3377	-0-	-643	-0-	3215	2	162	9	Y	147	134	0	13	1	-0-
05	4092	X	3666	-0-	-426	-0-	3477	2	189	9	Y	172	155	0	17	1	-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	6355	X	5554	-0-	-801	-0-	5141	2	413	9	Y	375	356	0	19	1	-0-
02	5597	X	4686	-0-	-911	-0-	4388	2	298	9	Y	271	253	0	18	1	-0-
03	5983	X	5659	-0-	-324	-0-	5270	2	389	9	Y	354	333	0	21	1	-0-
04	5790	X	5502	-0-	-288	-0-	5116	2	386	9	Y	351	330	0	21	1	-0-
05	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	5155	2	371	9	Y	337	312	0	25	1	-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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 #: 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
01	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	456	1	6157	2	Y	1302	1273	0	29	1	-0-
							1432	9									
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	246	1	3173	2	Y	870	859	0	11	1	-0-
							957	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	215	1	2751	2	Y	816	814	0	2	1	-0-
							898	9									
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	222	1	2928	2	Y	787	782	0	5	1	-0-
							866	9									
05	5952	X	2359	-0-	-3593	-0-	90	1	1394	2	Y	795	792	0	3	1	-0-
							875	9									
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4108	2	96	9	Y	87	72	0	15	1	-0-
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3738	2	99	9	Y	90	74	0	16	1	-0-
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4059	2	100	9	Y	91	74	0	17	1	-0-
04	4110	X	3909	-0-	-201	-0-	3796	2	113	9	Y	103	87	0	16	1	-0-
*05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4046	2	205	9	Y	186	167	0	19	1	-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

01	3968	X	3107	-0-	-861	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	3020	-0-	-518	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
*05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

01	6386	X	6051	-0-	-335	-0-	5567	2	484	9	Y	440	419	0	21	1	-0-
02	6322	X	5801	-0-	-521	-0-	5258	2	543	9	Y	494	472	0	22	1	-0-
03	6758	X	5699	-0-	-1059	-0-	5086	2	613	9	Y	557	536	0	21	1	-0-
04	6540	X	5220	-0-	-1320	-0-	4726	2	494	9	Y	449	430	0	19	1	-0-
05	6510	X	5607	-0-	-903	-0-	5168	2	439	9	Y	399	374	0	25	1	-0-
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6295	2	447	9	Y	406	382	0	24	1	-0-
02	5365	X	5149	-0-	-216	-0-	4722	2	427	9	Y	388	368	0	20	1	-0-
03	5735	X	5383	-0-	-352	-0-	4922	2	461	9	Y	419	399	0	20	1	-0-
04	5550	X	5164	-0-	-386	-0-	4735	2	429	9	Y	390	371	0	19	1	-0-
05	6727	X	4888	-0-	-1839	-0-	4483	2	405	9	Y	368	347	0	21	1	-0-
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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
01	1054	N	405	-0-	-649	-0-	52	2	353	9	Y	321	321	0			-0-
02	812	N	371	-0-	-441	-0-	41	2	330	9	Y	300	299	0	1	1	-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	Y	338	337	0	1	1	-0-
							372	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	331	331	0			-0-
							364	9									
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
06	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
01	2542	N	1407	-0-	-1135	-0-	63	1	1098	2	Y	224	219	0	5	1	-0-
							246	9									
02	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	147	1	2218	2	Y	463	455	0	8	1	-0-
							509	9									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	137	1	1848	2	Y	363	362	0	1	1	-0-
							399	9									
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	154	1	2077	2	Y	327	324	0	3	1	-0-
							360	9									
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	179	1	2072	2	Y	353	348	0	5	1	-0-
							388	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	7781	X	7516	-0-	-265	-0-	7077	2	439	9	Y	399	372	0	27	1	-0-
02	7975	X	7153	-0-	-822	-0-	6672	2	481	9	Y	437	409	0	28	1	-0-
03	8525	X	7890	-0-	-635	-0-	7326	2	564	9	Y	513	483	0	30	1	-0-
04	8250	X	7535	-0-	-715	-0-	7003	2	532	9	Y	484	455	0	29	1	-0-
05	7688	X	7540	-0-	-148	-0-	7001	2	539	9	Y	490	457	0	33	1	-0-
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-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
01	6572	X	6425	-0-	-147	-0-	6205	2	220	9	Y	200	177	0	23	1	-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6016	2	210	9	Y	191	166	0	25	1	-0-
03	6820	X	6455	-0-	-365	-0-	6225	2	230	9	Y	209	183	0	26	1	-0-
04	6600	X	6091	-0-	-509	-0-	5881	2	210	9	Y	191	167	0	24	1	-0-
05	6820	X	6141	-0-	-679	-0-	5924	2	217	9	Y	197	169	0	28	1	-0-
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-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
01	5053	X	4384	-0-	-669	-0-	3916	2	468	9	Y	425	406	0	19	1	-0-
02	4495	X	3388	-0-	-1107	-0-	2970	2	418	9	Y	380	370	0	10	1	-0-
03	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	3410	2	477	9	Y	434	433	0	1	1	-0-
04	4080	X	3157	-0-	-923	-0-	2662	2	495	9	Y	450	446	0	4	1	-0-
05	4371	X	3079	-0-	-1292	-0-	2570	2	509	9	Y	463	456	0	7	1	-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2421	2	41	9	Y	37	28	0	9	1	-0-
02	2465	N	2389	-0-	-76	-0-	2371	2	18	9	Y	16	6	0	10	1	-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2605	2	15	9	Y	14	3	0	11	1	-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2295	2	84	9	Y	76	66	0	10	1	-0-
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2345	2	40	9	Y	36	25	0	11	1	-0-
06	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
01	5177	X	3993	-0-	-1184	-0-	179 780	1 9	3034	2	Y	709	694	0	15	1	-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	243 1067	1 9	3572	2	Y	970	957	0	13	1	-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	297 1001	1 9	3917	2	Y	910	908	0	2	1	-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	273 976	1 9	3646	2	Y	887	881	0	6	1	-0-
*05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	309 1008	1 9	3525	2	Y	916	907	0	9	1	-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

01	2511	X	2064	-0-	-447	-0-	1766	2	298	9	Y	271	264	0	7	1	-0-
02	2291	X	1875	-0-	-416	-0-	1614	2	261	9	Y	237	230	0	7	1	-0-
03	2449	X	2008	-0-	-441	-0-	1724	2	284	9	Y	258	251	0	7	1	-0-
04	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	1639	2	264	9	Y	240	233	0	7	1	-0-
05	2077	X	1947	-0-	-130	-0-	1673	2	274	9	Y	249	241	0	8	1	-0-
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

01	7998	X	7321	-0-	-677	-0-	6474	2	847	9	Y	770	738	0	32	1	-0-
02	7453	X	6997	-0-	-456	-0-	6143	2	854	9	Y	776	755	0	21	1	-0-
03	7967	X	6939	-0-	-1028	-0-	6100	2	839	9	Y	763	761	0	2	1	-0-
04	7440	X	6577	-0-	-863	-0-	5768	2	809	9	Y	735	726	0	9	1	-0-
05	7688	X	6831	-0-	-857	-0-	5967	2	864	9	Y	785	769	0	16	1	-0-
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

01	5177	X	4442	-0-	-735	-0-	4370	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
02	4263	X	2280	-0-	-1983	-0-	2246	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	5208	X	4891	-0-	-317	-0-	4856	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	5040	X	4702	-0-	-338	-0-	4670	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	5208	X	4801	-0-	-407	-0-	4766	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

01	4867	X	2839	-0-	-2028	-0-	131 477	1 9	2231	2	Y	434	423	0	11	1	-0-
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	251 686	1 9	3662	2	Y	624	611	0	13	1	-0-
03	4340	X	3310	-0-	-1030	-0-	197 515	1 9	2598	2	Y	468	467	0	1	1	-0-
04	3450	X	2755	-0-	-695	-0-	157 492	1 9	2106	2	Y	447	444	0	3	1	-0-
*05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	233 634	1 9	2669	2	Y	576	569	0	7	1	-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-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 #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	242	-0-	-3292	-0-	5	1	59	2	Y	162	162	0			-0-
							178	9									
02	3277	X	206	-0-	-3071	-0-	30	2	176	9	Y	160	160	0			-0-
03	496	X	93	-0-	-403	-0-	12	2	81	9	Y	74	74	0			-0-
04	480	X	66	-0-	-414	-0-	10	2	56	9	Y	51	51	0			-0-
05	310	X	49	-0-	-261	-0-	7	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	522	1	4419	2	Y	706	685	0	21	1	-0-
							777	9									
02	7076	X	6168	-0-	-908	-0-	587	1	4732	2	Y	772	756	0	16	1	-0-
							849	9									
03	8277	X	5750	-0-	-2527	-0-	504	1	4523	2	Y	657	655	0	2	1	-0-
							723	9									
04	8010	X	624	-0-	-7386	-0-	112	2	512	9	Y	465	465	0			-0-
05	8277	X	1075	-0-	-7202	-0-	56	1	536	2	Y	439	438	0	1	1	-0-
							483	9									
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-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
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	391	1	3349	2	Y	594	578	0	16	1	-0-
							653	9									
02	3567	X	3545	-0-	-22	-0-	326	1	2655	2	Y	513	504	0	9	1	-0-
							564	9									
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	395	1	3573	2	Y	578	576	0	2	1	-0-
							636	9									
04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	1064	1	9337	2	Y	558	542	0	16	1	-0-
							614	9									
05	3813	X	1880	-0-	-1933	-0-	167	1	1343	2	Y	336	333	0	3	1	-0-
							370	9									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-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
01	8556	X	7591	-0-	-965	-0-	7486	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8531	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
03	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10237	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
04	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8399	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
*05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8219	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
06	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-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
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3210	2	263	9	Y	239	227	0	12	1	-0-
02	3770	X	3125	-0-	-645	-0-	2893	2	232	9	Y	211	199	0	12	1	-0-
03	4030	X	3276	-0-	-754	-0-	3025	2	251	9	Y	228	216	0	12	1	-0-
04	3900	X	3052	-0-	-848	-0-	2822	2	230	9	Y	209	197	0	12	1	-0-
05	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	2815	2	233	9	Y	212	199	0	13	1	-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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 #: 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
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	640 780	1 9	7678	2	Y	709	671	0	38	1	-0-
02	10237	X	8053	-0-	-2184	-0-	541 744	1 9	6768	2	Y	676	653	0	23	1	-0-
03	10788	X	8657	-0-	-2131	-0-	628 739	1 9	7290	2	Y	672	670	0	2	1	-0-
04	9390	X	8423	-0-	-967	-0-	1060 707	1 9	6656	2	Y	643	632	0	11	1	-0-
05	9703	X	8374	-0-	-1329	-0-	766 728	1 9	6880	2	Y	662	644	0	18	1	-0-
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	371 770	1 9	6200	2	Y	700	669	0	31	1	-0-
02	6728	X	5970	-0-	-758	-0-	309 1098	1 9	4563	2	Y	998	982	0	16	1	-0-
03	7192	X	4837	-0-	-2355	-0-	272 927	1 9	3638	2	Y	843	841	0	2	1	-0-
04	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	248 868	1 9	3353	2	Y	789	784	0	5	1	-0-
05	7192	X	4653	-0-	-2539	-0-	295 945	1 9	3413	2	Y	859	850	0	9	1	-0-
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-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
01	1560	N	547	-0-	-1013	-0-	20 293	1 9	234	2	Y	266	265	0	1	1	-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	118 333	1 9	986	2	Y	303	299	0	4	1	-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	118 279	1 9	1080	2	Y	254	253	0	1	1	-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	103 264	1 9	947	2	Y	240	238	0	2	1	-0-
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	114 276	1 9	925	2	Y	251	249	0	2	1	-0-
06	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
01	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	565 770	1 9	6785	2	Y	700	666	0	34	1	-0-
02	8816	X	6997	-0-	-1819	-0-	464 714	1 9	5819	2	Y	649	629	0	20	1	-0-
03	9176	X	8137	-0-	-1039	-0-	584 766	1 9	6787	2	Y	696	694	0	2	1	-0-
04	7890	X	7563	-0-	-327	-0-	939 711	1 9	5913	2	Y	646	636	0	10	1	-0-
05	8153	X	7540	-0-	-613	-0-	680 736	1 9	6124	2	Y	669	653	0	16	1	-0-
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-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
01	6138	X	5889	-0-	-249	-0-	5295	2	594	9	Y	540	520	0	20	1	-0-
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	5653	2	605	9	Y	550	526	0	24	1	-0-
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	5666	2	639	9	Y	581	558	0	23	1	-0-
04	6090	X	5877	-0-	-213	-0-	5309	2	568	9	Y	516	494	0	22	1	-0-
05	5983	X	5888	-0-	-95	-0-	5308	2	580	9	Y	527	502	0	25	1	-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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
01	7192	X	6607	-0-	-585	-0-	6027	2	580	9	Y	527	498	0	29	1	-0-
02	7453	X	940	-0-	-6513	-0-	824	2	116	9	Y	105	102	0	3	1	-0-
03	35190	X	35190	-0-	-0-	-0-	31723	2	3467	9	Y	3152	3142	0	10	1	-0-
04	28437	X	28437	-0-	-0-	-0-	25564	2	2873	9	Y	2612	2571	0	41	1	-0-
*05	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	16580	2	2076	9	Y	1887	1844	0	43	1	-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4278	X	3043	-0-	-1235	-0-	132	1	2354	2	Y	506	495	0	11	1	-0-
							557	9									
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	221	1	3396	2	Y	747	735	0	12	1	-0-
							822	9									
03	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	229	1	3135	2	Y	640	638	0	2	1	-0-
							704	9									
04	3990	X	3817	-0-	-173	-0-	212	1	2950	2	Y	595	590	0	5	1	-0-
							655	9									
05	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	240	1	2850	2	Y	601	594	0	7	1	-0-
							661	9									
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	500	1	4281	2	Y	706	685	0	21	1	-0-
							777	9									
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	456	1	3745	2	Y	764	751	0	13	1	-0-
							840	9									
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	426	1	3862	2	Y	635	633	0	2	1	-0-
							699	9									
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	386	1	3503	2	Y	581	575	0	6	1	-0-
							639	9									
*05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	431	1	3440	2	Y	597	588	0	9	1	-0-
							657	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4577	-0-	-2584	-0-	201	1	3493	2	Y	803	786	0	17	1	-0-
							883	9									
02	6699	X	4261	-0-	-2438	-0-	199	1	3027	2	Y	941	930	0	11	1	-0-
							1035	9									
03	7161	X	5064	-0-	-2097	-0-	286	1	3839	2	Y	854	852	0	2	1	-0-
							939	9									
04	5250	X	5021	-0-	-229	-0-	286	1	3867	2	Y	789	783	0	6	1	-0-
							868	9									
*05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	318	1	3678	2	Y	813	803	0	10	1	-0-
							894	9									
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-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 #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3986	-0-	-881	-0-	360 573	1 9	3053	2	Y	521	506	0	15	1	-0-
02	4437	X	3703	-0-	-734	-0-	339 616	1 9	2748	2	Y	560	550	0	10	1	-0-
03	4588	X	3925	-0-	-663	-0-	330 614	1 9	2981	2	Y	558	557	0	1	1	-0-
04	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	314 592	1 9	2839	2	Y	538	533	0	5	1	-0-
05	4123	X	3844	-0-	-279	-0-	360 625	1 9	2859	2	Y	568	561	0	7	1	-0-
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1905	-0-	-420	-0-	217 491	1 9	1197	2	Y	446	440	0	6	1	-0-
02	2175	X	1361	-0-	-814	-0-	135 496	1 9	730	2	Y	451	448	0	3	1	-0-
03	2325	X	1178	-0-	-1147	-0-	132 448	1 9	598	2	Y	407	406	0	1	1	-0-
04	2130	X	677	-0-	-1453	-0-	99	2	578	9	Y	525	525	0			-0-
05	2046	X	716	-0-	-1330	-0-	103	2	613	9	Y	557	557	0			-0-
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	16833	X	12548	-0-	-4285	-0-	888 1020	1 9	10640	2	Y	927	874	0	53	1	-0-
02	14065	X	13927	-0-	-138	-0-	942 1196	1 9	11789	2	Y	1087	1047	0	40	1	-0-
03	15004	X	13142	-0-	-1862	-0-	957 1081	1 9	11104	2	Y	983	980	0	3	1	-0-
04	14520	X	12136	-0-	-2384	-0-	1529 1004	1 9	9603	2	Y	913	897	0	16	1	-0-
05	13020	X	11300	-0-	-1720	-0-	1034 974	1 9	9292	2	Y	885	860	0	25	1	-0-
06	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-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
01	3472	X	2443	-0-	-1029	-0-	30 526	1 9	1887	2	Y	478	469	0	9	1	-0-
02	3219	X	2263	-0-	-956	-0-	39 526	1 9	1698	2	Y	478	472	0	6	1	-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	50 539	1 9	2315	2	Y	490	489	0	1	1	-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	26 528	1 9	2348	2	Y	480	476	0	4	1	-0-
*05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	25 570	1 9	2213	2	Y	518	512	0	6	1	-0-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-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 #: 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
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	295	1	3882	2	Y	928	909	0	19	1	-0-
							1021	9									
02	5365	X	4543	-0-	-822	-0-	267	1	3330	2	Y	860	848	0	12	1	-0-
							946	9									
03	5735	X	4201	-0-	-1534	-0-	248	1	3051	2	Y	820	818	0	2	1	-0-
							902	9									
04	5190	X	3936	-0-	-1254	-0-	225	1	2862	2	Y	772	767	0	5	1	-0-
							849	9									
05	5208	X	4622	-0-	-586	-0-	238	1	3250	2	Y	1031	1023	0	8	1	-0-
							1134	9									
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-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
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	34	2	182	9	Y	165	165	0			-0-
02	5046	X	1465	-0-	-3581	-0-	90	1	1125	2	Y	227	223	0	4	1	-0-
							250	9									
03	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	205	1	2487	2	Y	329	328	0	1	1	-0-
							362	9									
04	750	X	705	-0-	-45	-0-	50	1	611	2	Y	40	39	0	1	1	-0-
							44	9									
*05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	644	1	8642	2	Y	1480	1457	0	23	1	-0-
							1628	9									
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	189	1	3270	2	Y	435	419	0	16	1	-0-
							479	9									
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	244	1	3655	2	Y	555	543	0	12	1	-0-
							611	9									
03	4185	X	3282	-0-	-903	-0-	196	1	2645	2	Y	401	400	0	1	1	-0-
							441	9									
04	4050	X	2661	-0-	-1389	-0-	146	1	2047	2	Y	425	422	0	3	1	-0-
							468	9									
05	3937	X	2610	-0-	-1327	-0-	163	1	1956	2	Y	446	441	0	5	1	-0-
							491	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-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
01	7471	X	7008	-0-	-463	-0-	100	1	6062	2	Y	769	739	0	30	1	-0-
							846	9									
02	6757	X	6330	-0-	-427	-0-	127	1	5366	2	Y	761	742	0	19	1	-0-
							837	9									
03	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	124	1	5605	2	Y	786	784	0	2	1	-0-
							865	9									
04	7200	X	4217	-0-	-2983	-0-	39	1	3461	2	Y	652	646	0	6	1	-0-
							717	9									
*05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	78	1	6713	2	Y	934	916	0	18	1	-0-
							1027	9									
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-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
01	5828	X	5448	-0-	-380	-0-	5074	2	374	9	Y	340	321	0	19	1	-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5067	2	361	9	Y	328	307	0	21	1	-0-
03	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	5175	2	416	9	Y	378	357	0	21	1	-0-
04	5610	X	5372	-0-	-238	-0-	5010	2	362	9	Y	329	308	0	21	1	-0-
05	5611	X	5430	-0-	-181	-0-	5076	2	354	9	Y	322	298	0	24	1	-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-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 #: 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
01	5518	X	3689	-0-	-1829	-0-	429 933	1 9	2327	2	Y	848	837	0	11	1	-0-
02	4669	X	4050	-0-	-619	-0-	490 1058	1 9	2502	2	Y	962	952	0	10	1	-0-
03	4526	X	3513	-0-	-1013	-0-	473 1016	1 9	2024	2	Y	924	922	0	2	1	-0-
04	4380	X	3440	-0-	-940	-0-	529 898	1 9	2013	2	Y	816	813	0	3	1	-0-
05	4526	X	1819	-0-	-2707	-0-	150 1049	1 9	620	2	Y	954	953	0	1	1	-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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
01	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	208 541	1 9	2547	2	Y	492	479	0	13	1	-0-
02	3364	X	2473	-0-	-891	-0-	171 453	1 9	1849	2	Y	412	405	0	7	1	-0-
03	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	228 539	1 9	2340	2	Y	490	489	0	1	1	-0-
04	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	229 521	1 9	2176	2	Y	474	470	0	4	1	-0-
05	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	518 609	1 9	1775	2	Y	554	549	0	5	1	-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4991	X	4484	-0-	-507	-0-	409 616	1 9	3459	2	Y	560	543	0	17	1	-0-
02	4669	X	3753	-0-	-916	-0-	346 600	1 9	2807	2	Y	545	535	0	10	1	-0-
03	4991	X	3991	-0-	-1000	-0-	326 699	1 9	2966	2	Y	635	633	0	2	1	-0-
04	4800	X	4107	-0-	-693	-0-	346 635	1 9	3126	2	Y	577	572	0	5	1	-0-
05	4495	X	3790	-0-	-705	-0-	350 647	1 9	2793	2	Y	588	581	0	7	1	-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-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
01	3162	X	999	-0-	-2163	-0-	31 457	1 9	511	2	Y	415	413	0	2	1	-0-
02	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	145 449	1 9	1839	2	Y	408	401	0	7	1	-0-
03	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	155 465	1 9	1932	2	Y	423	422	0	1	1	-0-
04	2730	X	2388	-0-	-342	-0-	139 460	1 9	1789	2	Y	418	415	0	3	1	-0-
*05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	118 546	1 9	1653	2	Y	496	492	0	4	1	-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-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 #: 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
01	5549	X	4245	-0-	-1304	-0-	370 704	1 9	3171	2	Y	640	625	0	15	1	-0-
02	4988	X	3718	-0-	-1270	-0-	332 674	1 9	2712	2	Y	613	603	0	10	1	-0-
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	423 747	1 9	3823	2	Y	679	677	0	2	1	-0-
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	376 696	1 9	3401	2	Y	633	628	0	5	1	-0-
*05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	461 735	1 9	3647	2	Y	668	658	0	10	1	-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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
01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	111 1768	1 9	6865	2	Y	1607	1574	0	33	1	-0-
02	9454	X	7645	-0-	-1809	-0-	142 1420	1 9	6083	2	Y	1291	1269	0	22	1	-0-
03	11408	X	6809	-0-	-4599	-0-	119 1260	1 9	5430	2	Y	1145	1142	0	3	1	-0-
04	11040	X	6278	-0-	-4762	-0-	58 1104	1 9	5116	2	Y	1004	996	0	8	1	-0-
05	11408	X	6071	-0-	-5337	-0-	55 1170	1 9	4846	2	Y	1064	1051	0	13	1	-0-
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3813	X	2547	-0-	-1266	-0-	137 580	1 9	1830	2	Y	527	518	0	9	1	-0-
02	3567	X	2513	-0-	-1054	-0-	149 502	1 9	1862	2	Y	456	449	0	7	1	-0-
03	3627	X	2304	-0-	-1323	-0-	128 579	1 9	1597	2	Y	526	525	0	1	1	-0-
04	3180	X	2113	-0-	-1067	-0-	110 573	1 9	1430	2	Y	521	519	0	2	1	-0-
05	3100	X	2071	-0-	-1029	-0-	89 713	1 9	1269	2	Y	648	645	0	3	1	-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	244 512	1 9	3170	2	Y	465	449	0	16	1	-0-
02	1189	X	1121	-0-	-68	-0-	46 457	1 9	618	2	Y	415	412	0	3	1	-0-
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	63 419	1 9	799	2	Y	381	380	0	1	1	-0-
04	1230	X	1083	-0-	-147	-0-	53 334	1 9	696	2	Y	304	303	0	1	1	-0-
*05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	182 595	1 9	2447	2	Y	541	535	0	6	1	-0-
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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
01	3937	X	3352	-0-	-585	-0-	195 733	1 9	2424	2	Y	666	654	0	12	1	-0-
02	3654	X	1592	-0-	-2062	-0-	92 476	1 9	1024	2	Y	433	429	0	4	1	-0-
03	3441	X	2724	-0-	-717	-0-	168 782	1 9	1774	2	Y	711	709	0	2	1	-0-
04	2940	X	2419	-0-	-521	-0-	154 749	1 9	1516	2	Y	681	679	0	2	1	-0-
05	3348	X	2415	-0-	-933	-0-	370 740	1 9	1305	2	Y	673	670	0	3	1	-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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
01	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	5329	2	482	9	Y	438	418	0	20	1	-0-
02	5916	X	5336	-0-	-580	-0-	4885	2	451	9	Y	410	390	0	20	1	-0-
03	6324	X	5727	-0-	-597	-0-	5247	2	480	9	Y	436	415	0	21	1	-0-
04	6120	X	5543	-0-	-577	-0-	5095	2	448	9	Y	407	386	0	21	1	-0-
05	5890	X	5624	-0-	-266	-0-	5162	2	462	9	Y	420	396	0	24	1	-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	44 532	1 9	2715	2	Y	484	471	0	13	1	-0-
02	3393	X	2447	-0-	-946	-0-	45 468	1 9	1934	2	Y	425	418	0	7	1	-0-
03	3627	X	2792	-0-	-835	-0-	48 527	1 9	2217	2	Y	479	478	0	1	1	-0-
04	3510	X	2792	-0-	-718	-0-	25 516	1 9	2251	2	Y	469	465	0	4	1	-0-
*05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	38 553	1 9	3266	2	Y	503	494	0	9	1	-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4977	-0-	-541	-0-	70 701	1 9	4206	2	Y	637	616	0	21	1	-0-
02	5162	X	4770	-0-	-392	-0-	94 697	1 9	3979	2	Y	634	620	0	14	1	-0-
03	5394	X	4257	-0-	-1137	-0-	78 652	1 9	3527	2	Y	593	591	0	2	1	-0-
04	5220	X	4452	-0-	-768	-0-	43 622	1 9	3787	2	Y	565	559	0	6	1	-0-
05	5146	X	4613	-0-	-533	-0-	46 658	1 9	3909	2	Y	598	588	0	10	1	-0-
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-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 #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	392 452	1 9	1249	2	Y	411	405	0	6	1	-0-
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	659 617	1 9	3110	2	Y	561	550	0	11	1	-0-
03	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	409 487	1 9	1040	2	Y	443	442	0	1	1	-0-
04	2400	X	1258	-0-	-1142	-0-	207 328	1 9	723	2	Y	298	297	0	1	1	-0-
05	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	328 517	1 9	1609	2	Y	470	466	0	4	1	-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	950	-0-	-569	-0-	155 277	1 9	518	2	Y	252	250	0	2	1	-0-
02	2900	N	3925	-0-	1025	1025	605 457	1 9	2863	2	Y	415	405	0	10	1	-0-
03	3100	N	2517	-0-	-583	442	602 397	1 9	1518	2	Y	361	360	0	1	1	-0-
04	1424	N	982	-0-	-442	-0-	152 285	1 9	545	2	Y	259	258	0	1	1	-0-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	151 315	1 9	759	2	Y	286	284	0	2	1	-0-
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4643	-0-	-1030	-0-	4300	2	343	9	Y	312	296	0	16	1	-0-
02	5133	X	4499	-0-	-634	-0-	4177	2	322	9	Y	293	275	0	18	1	-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	4782	2	353	9	Y	321	301	0	20	1	-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5118	2	326	9	Y	296	275	0	21	1	-0-
*05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6043	2	328	9	Y	298	269	0	29	1	-0-
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	104 1069	1 9	6327	2	Y	972	941	0	31	1	-0-
02	7917	X	6744	-0-	-1173	-0-	125 1286	1 9	5333	2	Y	1169	1150	0	19	1	-0-
03	8463	X	7978	-0-	-485	-0-	142 1381	1 9	6455	2	Y	1255	1252	0	3	1	-0-
04	8190	X	7023	-0-	-1167	-0-	64 1275	1 9	5684	2	Y	1159	1150	0	9	1	-0-
05	7502	X	6789	-0-	-713	-0-	66 1068	1 9	5655	2	Y	971	956	0	15	1	-0-
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	11251	2	1043	9	Y	948	906	0	42	1	-0-
02	13253	X	9895	-0-	-3358	-0-	9091	2	804	9	Y	731	693	0	38	1	-0-
03	14167	X	11261	-0-	-2906	-0-	10403	2	858	9	Y	780	738	0	42	1	-0-
04	13710	X	10503	-0-	-3207	-0-	9689	2	814	9	Y	740	700	0	40	1	-0-
05	13175	X	10674	-0-	-2501	-0-	9537	2	1137	9	Y	1034	989	0	45	1	-0-
06	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-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 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	9855	2	707	9	Y	643	606	0	37	1	-0-
02	12151	X	8613	-0-	-3538	-0-	8032	2	581	9	Y	528	494	0	34	1	-0-
03	12989	X	9003	-0-	-3986	-0-	8341	2	662	9	Y	602	568	0	34	1	-0-
04	12570	X	8127	-0-	-4443	-0-	7504	2	623	9	Y	566	535	0	31	1	-0-
05	11222	X	8985	-0-	-2237	-0-	8307	2	678	9	Y	616	577	0	39	1	-0-
06	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2636	2	339	9	Y	308	298	0	10	1	-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2539	2	432	9	Y	393	383	0	10	1	-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2588	2	446	9	Y	405	395	0	10	1	-0-
04	2850	X	1623	-0-	-1227	-0-	1272	2	351	9	Y	319	314	0	5	1	-0-
05	2976	X	1180	-0-	-1796	-0-	822	2	358	9	Y	325	322	0	3	1	-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

01	6820	X	6648	-0-	-172	-0-	6180	2	468	9	Y	425	402	0	23	1	-0-
02	6438	X	4704	-0-	-1734	-0-	4293	2	411	9	Y	374	356	0	18	1	-0-
03	6882	X	5540	-0-	-1342	-0-	4958	2	582	9	Y	529	509	0	20	1	-0-
04	6660	X	6615	-0-	-45	-0-	6191	2	424	9	Y	385	359	0	26	1	-0-
05	6634	X	5731	-0-	-903	-0-	5339	2	392	9	Y	356	331	0	25	1	-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

01	5456	X	5198	-0-	-258	-0-	4833	2	365	9	Y	332	314	0	18	1	-0-
02	5423	X	4931	-0-	-492	-0-	4547	2	384	9	Y	349	330	0	19	1	-0-
03	5797	X	5246	-0-	-551	-0-	4841	2	405	9	Y	368	348	0	20	1	-0-
04	5610	X	4784	-0-	-826	-0-	4428	2	356	9	Y	324	306	0	18	1	-0-
05	5363	X	4879	-0-	-484	-0-	4480	2	399	9	Y	363	342	0	21	1	-0-
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

01	2728	X	1921	-0-	-807	-0-	233	1	1261	2	Y	388	382	0	6	1	-0-
							427	9									
02	2552	X	1504	-0-	-1048	-0-	178	1	917	2	Y	372	368	0	4	1	-0-
							409	9									
03	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	354	1	1520	2	Y	632	631	0	1	1	-0-
							695	9									
04	2460	X	1465	-0-	-995	-0-	223	1	850	2	Y	356	355	0	1	1	-0-
							392	9									
*05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	574	1	1918	2	Y	695	690	0	5	1	-0-
							765	9									
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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 #: 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
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	5878	2	430	9	Y	391	369	0	22	1	-0-
02	6554	X	6038	-0-	-516	-0-	5640	2	398	9	Y	362	338	0	24	1	-0-
03	7006	X	6208	-0-	-798	-0-	5784	2	424	9	Y	385	361	0	24	1	-0-
04	6780	X	5738	-0-	-1042	-0-	5357	2	381	9	Y	346	324	0	22	1	-0-
05	6510	X	5790	-0-	-720	-0-	5391	2	399	9	Y	363	337	0	26	1	-0-
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-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
01	1333	X	347	-0-	-986	-0-	73	2	274	9	Y	249	249	0			-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	17	17	0			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-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
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	463	1	1491	2	Y	449	442	0	7	1	-0-
							494	9									
02	1102	X	217	-0-	-885	-0-	23	2	194	9	Y	176	176	0			-0-
03	1891	X	531	-0-	-1360	-0-	24	1	109	2	Y	362	361	0	1	1	-0-
							398	9									
04	1830	X	313	-0-	-1517	-0-	36	2	277	9	Y	252	252	0			-0-
05	2449	X	704	-0-	-1745	-0-	95	2	609	9	Y	554	554	0			-0-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	172	1	584	2	Y	310	307	0	3	1	-0-
							341	9									
02	1276	X	1131	-0-	-145	-0-	125	1	633	2	Y	339	336	0	3	1	-0-
							373	9									
03	1364	X	1188	-0-	-176	-0-	214	1	577	2	Y	361	360	0	1	1	-0-
							397	9									
04	1260	X	878	-0-	-382	-0-	124	1	457	2	Y	270	269	0	1	1	-0-
							297	9									
*05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	183	1	920	2	Y	304	302	0	2	1	-0-
							334	9									
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	2614	2	633	9	Y	575	565	0	10	1	-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	1989	2	543	9	Y	494	486	0	8	1	-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	1976	2	520	9	Y	473	465	0	8	1	-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	1880	2	487	9	Y	443	435	0	8	1	-0-
*05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	1953	2	458	9	Y	416	407	0	9	1	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2001	2	526	9	Y	478	471	0	7	1	-0-
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1420	2	398	9	Y	362	356	0	6	1	-0-
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	1845	2	501	9	Y	455	448	0	7	1	-0-
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	1883	2	504	9	Y	458	451	0	7	1	-0-
*05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	1644	2	446	9	Y	405	398	0	7	1	-0-
06	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

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4116	2	311	9	Y	283	268	0	15	1	-0-
02	4263	X	2434	-0-	-1829	-0-	2180	2	254	9	Y	231	222	0	9	1	-0-
03	4557	X	3604	-0-	-953	-0-	3314	2	290	9	Y	264	251	0	13	1	-0-
04	4410	X	3843	-0-	-567	-0-	3575	2	268	9	Y	244	229	0	15	1	-0-
05	4433	X	4063	-0-	-370	-0-	3781	2	282	9	Y	256	238	0	18	1	-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1296	2	307	9	Y	279	274	0	5	1	-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1266	2	286	9	Y	260	255	0	5	1	-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1189	2	289	9	Y	263	258	0	5	1	-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1113	2	253	9	Y	230	226	0	4	1	-0-
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1180	2	265	9	Y	241	236	0	5	1	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	2921	2	173	9	Y	157	146	0	11	1	-0-
02	3074	X	2906	-0-	-168	-0-	2755	2	151	9	Y	137	125	0	12	1	-0-
03	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	2773	2	157	9	Y	143	132	0	11	1	-0-
04	3180	X	2854	-0-	-326	-0-	2708	2	146	9	Y	133	122	0	11	1	-0-
05	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2665	2	150	9	Y	136	123	0	13	1	-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3188	2	262	9	Y	238	226	0	12	1	-0-
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3637	2	284	9	Y	258	243	0	15	1	-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3647	2	295	9	Y	268	253	0	15	1	-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3212	2	273	9	Y	248	235	0	13	1	-0-
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3267	2	316	9	Y	287	272	0	15	1	-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3777	-0-	-625	-0-	220	1	2889	2	Y	607	593	0	14	1	-0-
							668	9									
02	3857	X	3409	-0-	-448	-0-	205	1	2558	2	Y	587	578	0	9	1	-0-
							646	9									
03	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	228	1	2788	2	Y	605	604	0	1	1	-0-
							666	9									
04	3540	X	3484	-0-	-56	-0-	208	1	2638	2	Y	580	576	0	4	1	-0-
							638	9									
05	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	176	1	2374	2	Y	619	613	0	6	1	-0-
							681	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-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 #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3760	-0-	-363	-0-	223 594	1 9	2943	2	Y	540	526	0	14	1	-0-
02	3828	X	3462	-0-	-366	-0-	212 593	1 9	2657	2	Y	539	530	0	9	1	-0-
03	4092	X	3151	-0-	-941	-0-	191 590	1 9	2370	2	Y	536	535	0	1	1	-0-
04	3750	X	3082	-0-	-668	-0-	181 575	1 9	2326	2	Y	523	519	0	4	1	-0-
*05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	264 671	1 9	3545	2	Y	610	601	0	9	1	-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7351	-0-	-1050	-0-	414 1485	1 9	5452	2	Y	1350	1324	0	26	1	-0-
02	8178	X	7469	-0-	-709	-0-	442 1525	1 9	5502	2	Y	1386	1366	0	20	1	-0-
03	8742	X	8051	-0-	-691	-0-	481 1670	1 9	5900	2	Y	1518	1514	0	4	1	-0-
04	8460	X	6804	-0-	-1656	-0-	392 1447	1 9	4965	2	Y	1315	1307	0	8	1	-0-
05	7967	X	7779	-0-	-188	-0-	422 1675	1 9	5682	2	Y	1523	1508	0	15	1	-0-
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2077	X	438	-0-	-1639	-0-	84	2	354	9	Y	322	322	0			-0-
02	1943	X	450	-0-	-1493	-0-	76	2	374	9	Y	340	339	0	1	1	-0-
03	2077	X	460	-0-	-1617	-0-	74	2	386	9	Y	351	350	0	1	1	-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	77	2	360	9	Y	327	327	0			-0-
*05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	70 395	1 9	619	2	Y	359	358	0	1	1	-0-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					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
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	262 425	1 9	2227	2	Y	386	375	0	11	1	-0-
02	3074	X	1655	-0-	-1419	-0-	149 290	1 9	1216	2	Y	264	260	0	4	1	-0-
03	3286	X	77	-0-	-3209	-0-	11	2	66	9	Y	60	60	0			-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	274 501	1 9	2498	2	Y	455	451	0	4	1	-0-
05	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	280 485	1 9	2224	2	Y	441	435	0	6	1	-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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 #: 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
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	184 476	1 9	1586	2	Y	433	425	0	8	1	-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	195 509	1 9	1602	2	Y	463	457	0	6	1	-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	253 527	1 9	2281	2	Y	479	478	0	1	1	-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43 429	1 9	450	2	Y	390	389	0	1	1	-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	25 491	1 9	284	2	Y	446	445	0	1	1	-0-
06	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
01	3968	X	3135	-0-	-833	-0-	277 484	1 9	2374	2	Y	440	429	0	11	1	-0-
02	3683	X	2941	-0-	-742	-0-	273 454	1 9	2214	2	Y	413	405	0	8	1	-0-
03	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	316 539	1 9	2858	2	Y	490	489	0	1	1	-0-
04	2970	X	2509	-0-	-461	-0-	200 469	1 9	1840	2	Y	426	423	0	3	1	-0-
05	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	263 524	1 9	2117	2	Y	476	471	0	5	1	-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2621	-0-	-603	-0-	235 405	1 9	1981	2	Y	368	358	0	10	1	-0-
02	2929	X	1163	-0-	-1766	-0-	87 347	1 9	729	2	Y	315	312	0	3	1	-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	273 466	1 9	2439	2	Y	424	423	0	1	1	-0-
04	3000	X	2438	-0-	-562	-0-	203 413	1 9	1822	2	Y	375	372	0	3	1	-0-
05	3038	X	2424	-0-	-614	-0-	234 362	1 9	1828	2	Y	329	324	0	5	1	-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
01	4092	X	1762	-0-	-2330	-0-	163 230	1 9	1369	2	Y	209	202	0	7	1	-0-
02	3567	X	1868	-0-	-1699	-0-	182 230	1 9	1456	2	Y	209	204	0	5	1	-0-
03	3317	X	198	-0-	-3119	-0-	31	2	167	9	Y	152	152	0			-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	282 462	1 9	2543	2	Y	420	416	0	4	1	-0-
05	2697	X	2282	-0-	-415	-0-	221 329	1 9	1732	2	Y	299	294	0	5	1	-0-
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-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 #: 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
01	4867	X	3719	-0-	-1148	-0-	346 474	1 9	2899	2	Y	431	417	0	14	1	-0-
02	4379	X	3540	-0-	-839	-0-	339 491	1 9	2710	2	Y	446	436	0	10	1	-0-
03	4464	X	3708	-0-	-756	-0-	326 473	1 9	2909	2	Y	430	429	0	1	1	-0-
04	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	313 459	1 9	2787	2	Y	417	412	0	5	1	-0-
05	4030	X	3505	-0-	-525	-0-	344 472	1 9	2689	2	Y	429	422	0	7	1	-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-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
01	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	246 442	1 9	2075	2	Y	402	392	0	10	1	-0-
02	2784	X	2579	-0-	-205	-0-	236 446	1 9	1897	2	Y	405	398	0	7	1	-0-
03	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	215 424	1 9	1930	2	Y	385	384	0	1	1	-0-
04	2850	X	2366	-0-	-484	-0-	197 398	1 9	1771	2	Y	362	359	0	3	1	-0-
05	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	239 439	1 9	1879	2	Y	399	394	0	5	1	-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2293	-0-	-652	-0-	192 455	1 9	1646	2	Y	414	406	0	8	1	-0-
02	2755	X	1718	-0-	-1037	-0-	146 376	1 9	1196	2	Y	342	338	0	4	1	-0-
03	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	139 336	1 9	1262	2	Y	305	304	0	1	1	-0-
04	2100	X	1772	-0-	-328	-0-	141 350	1 9	1281	2	Y	318	316	0	2	1	-0-
05	2294	X	1709	-0-	-585	-0-	150 359	1 9	1200	2	Y	326	323	0	3	1	-0-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2782	2	250	9	Y	227	217	0	10	1	-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2416	2	215	9	Y	195	185	0	10	1	-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3161	2	257	9	Y	234	221	0	13	1	-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	2927	2	238	9	Y	216	204	0	12	1	-0-
*05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2546	2	221	9	Y	201	189	0	12	1	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3058	2	305	9	Y	277	266	0	11	1	-0-
02	3451	X	3041	-0-	-410	-0-	2775	2	266	9	Y	242	230	0	12	1	-0-
03	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	2968	2	292	9	Y	265	253	0	12	1	-0-
04	3570	X	3196	-0-	-374	-0-	2920	2	276	9	Y	251	239	0	12	1	-0-
05	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	3015	2	293	9	Y	266	252	0	14	1	-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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 #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4666	2	406	9	Y	369	352	0	17	1	-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3965	2	336	9	Y	305	288	0	17	1	-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3720	2	340	9	Y	309	294	0	15	1	-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4189	2	350	9	Y	318	301	0	17	1	-0-
*05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3843	2	332	9	Y	302	284	0	18	1	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	90	-0-	-34	-0-	23	2	67	9	Y	61	61	0			-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	24	2	81	9	Y	74	74	0			-0-
03	248	N	81	-0-	-167	-0-	17	2	64	9	Y	58	58	0			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	27	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	2	83	9	Y	75	75	0			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	335	1	2826	2	Y	432	418	0	14	1	-0-
							475	9									
02	3770	X	3321	-0-	-449	-0-	314	1	2532	2	Y	432	423	0	9	1	-0-
							475	9									
03	4030	X	3489	-0-	-541	-0-	303	1	2724	2	Y	420	419	0	1	1	-0-
							462	9									
04	3750	X	3300	-0-	-450	-0-	287	1	2576	2	Y	397	393	0	4	1	-0-
							437	9									
05	3875	X	2650	-0-	-1225	-0-	259	1	2032	2	Y	326	321	0	5	1	-0-
							359	9									
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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
01	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	283	1	2392	2	Y	420	408	0	12	1	-0-
							462	9									
02	3277	X	2750	-0-	-527	-0-	250	1	2023	2	Y	434	427	0	7	1	-0-
							477	9									
03	3999	X	2509	-0-	-1490	-0-	206	1	1865	2	Y	398	397	0	1	1	-0-
							438	9									
04	3870	X	2818	-0-	-1052	-0-	239	1	2144	2	Y	395	392	0	3	1	-0-
							435	9									
05	3999	X	2982	-0-	-1017	-0-	284	1	2236	2	Y	420	414	0	6	1	-0-
							462	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	4380	2	382	9	Y	347	331	0	16	1	-0-
02	4785	X	4304	-0-	-481	-0-	3971	2	333	9	Y	303	286	0	17	1	-0-
03	5115	X	4759	-0-	-356	-0-	4384	2	375	9	Y	341	323	0	18	1	-0-
04	4950	X	4320	-0-	-630	-0-	3993	2	327	9	Y	297	280	0	17	1	-0-
05	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	4267	2	348	9	Y	316	296	0	20	1	-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-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 #: 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
01	10075	X	3204	-0-	-6871	-0-	182 620	1 9	2402	2	Y	564	552	0	12	1	-0-
02	8874	X	774	-0-	-8100	-0-	44 179	1 9	551	2	Y	163	161	0	2	1	-0-
03	6479	X	3149	-0-	-3330	-0-	180 723	1 9	2246	2	Y	657	655	0	2	1	-0-
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	316 814	1 9	3979	2	Y	740	734	0	6	1	-0-
05	4464	X	2901	-0-	-1563	-0-	159 600	1 9	2142	2	Y	545	539	0	6	1	-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	200	2	Y	16	15	0	1	1	-0-
02	116	X	64	-0-	-52	-0-	3 21	1 9	40	2	Y	19	19	0			-0-
03	279	X	236	-0-	-43	-0-	17 11	1 9	208	2	Y	10	10	0			-0-
04	270	X	176	-0-	-94	-0-	13 7	1 9	156	2	Y	6	6	0			-0-
05	279	X	5	-0-	-274	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 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
01	3451	X	2678	-0-	-773	-0-	291 24	1 9	2363	2	Y	22	10	0	12	1	-0-
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	265 19	1 9	2055	2	Y	17	10	0	7	1	-0-
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	983	2	Y	3	3	0			-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5457	2	480	9	Y	436	416	0	20	1	-0-
02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5260	2	444	9	Y	404	382	0	22	1	-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5522	2	484	9	Y	440	418	0	22	1	-0-
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5368	2	458	9	Y	416	394	0	22	1	-0-
*05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5422	2	477	9	Y	434	408	0	26	1	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5206	2	473	9	Y	430	411	0	19	1	-0-
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4849	2	433	9	Y	394	374	0	20	1	-0-
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	5574	2	491	9	Y	446	423	0	23	1	-0-
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	5850	2	458	9	Y	416	392	0	24	1	-0-
*05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5505	2	450	9	Y	409	383	0	26	1	-0-
06	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 #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	14115	2	974	9	Y	885	832	0	53	1	-0-
02	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	10856	2	836	9	Y	760	714	0	46	1	-0-
03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	10404	2	812	9	Y	738	696	0	42	1	-0-
04	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	10493	2	707	9	Y	643	600	0	43	1	-0-
*05	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	11848	2	793	9	Y	721	665	0	56	1	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	6975	X	5689	-0-	-1286	-0-	4618	2	1071	9	Y	974	957	0	17	1	-0-
02	5307	X	5118	-0-	-189	-0-	4172	2	946	9	Y	860	843	0	17	1	-0-
03	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	4411	2	1010	9	Y	918	901	0	17	1	-0-
04	5490	X	4983	-0-	-507	-0-	4088	2	895	9	Y	814	798	0	16	1	-0-
05	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	4232	2	925	9	Y	841	821	0	20	1	-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	380	2	270	9	Y	245	244	0	1	1	-0-
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1107	2	281	9	Y	255	251	0	4	1	-0-
03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1391	2	112	9	Y	102	96	0	6	1	-0-
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	849	2	30	9	Y	27	23	0	4	1	-0-
*05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	26	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	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
01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1342	2	Y	490	484	0	6	1	-0-
							539	9									
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	243	1	1977	2	Y	389	382	0	7	1	-0-
							428	9									
03	2108	N	1412	-0-	-696	-0-	87	1	852	2	Y	430	429	0	1	1	-0-
							473	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	796	2	Y	399	398	0	1	1	-0-
							439	9									
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	199	1	1605	2	Y	386	382	0	4	1	-0-
							425	9									
06	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 #: 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
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	372 675	1 9	3180	2	Y	614	599	0	15	1	-0-
02	4089	X	3206	-0-	-883	-0-	280 623	1 9	2303	2	Y	566	558	0	8	1	-0-
03	4371	X	3287	-0-	-1084	-0-	265 596	1 9	2426	2	Y	542	541	0	1	1	-0-
04	4230	X	3524	-0-	-706	-0-	288 609	1 9	2627	2	Y	554	550	0	4	1	-0-
05	4247	X	3270	-0-	-977	-0-	297 594	1 9	2379	2	Y	540	534	0	6	1	-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	66 404	1 9	3958	2	Y	367	347	0	20	1	-0-
02	8642	X	6243	-0-	-2399	-0-	133 552	1 9	5558	2	Y	502	483	0	19	1	-0-
03	9238	X	6284	-0-	-2954	-0-	124 597	1 9	5563	2	Y	543	541	0	2	1	-0-
04	8940	X	6270	-0-	-2670	-0-	65 594	1 9	5611	2	Y	540	531	0	9	1	-0-
05	7533	X	5470	-0-	-2063	-0-	56 612	1 9	4802	2	Y	556	543	0	13	1	-0-
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	4522	2	1155	9	Y	1050	1033	0	17	1	-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4126	2	976	9	Y	887	870	0	17	1	-0-
03	5704	X	5063	-0-	-641	-0-	4102	2	961	9	Y	874	858	0	16	1	-0-
04	5520	X	4628	-0-	-892	-0-	3778	2	850	9	Y	773	758	0	15	1	-0-
05	5704	X	4732	-0-	-972	-0-	3837	2	895	9	Y	814	796	0	18	1	-0-
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	97 848	1 9	5840	2	Y	771	742	0	29	1	-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	121 782	1 9	5074	2	Y	711	693	0	18	1	-0-
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	134 858	1 9	6005	2	Y	780	778	0	2	1	-0-
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	71 867	1 9	6201	2	Y	788	778	0	10	1	-0-
*05	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	79 1005	1 9	6752	2	Y	914	896	0	18	1	-0-
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1	-0-	-3006	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2697	X	1	-0-	-2696	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1	-0-	-1828	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	X	NO RPT	-0-	-1	-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 #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3150	-0-	-2213	-0-	47 306	1 9	2797	2	Y	278	264	0	14	1	-0-
02	3567	X	1509	-0-	-2058	-0-	30 226	1 9	1253	2	Y	205	201	0	4	1	-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	12	12	0			-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4379	-0-	-1480	-0-	61 651	1 9	3667	2	Y	592	574	0	18	1	-0-
02	5017	X	3470	-0-	-1547	-0-	67 576	1 9	2827	2	Y	524	514	0	10	1	-0-
03	5146	X	1970	-0-	-3176	-0-	35 364	1 9	1571	2	Y	331	330	0	1	1	-0-
04	4980	X	1852	-0-	-3128	-0-	18 256	1 9	1578	2	Y	233	230	0	3	1	-0-
05	5146	X	350	-0-	-4796	-0-	3 85	1 9	262	2	Y	77	76	0	1	1	-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	87 694	1 9	5202	2	Y	631	605	0	26	1	-0-
02	6960	X	4847	-0-	-2113	-0-	98 648	1 9	4101	2	Y	589	575	0	14	1	-0-
03	7440	X	4803	-0-	-2637	-0-	89 712	1 9	4002	2	Y	647	645	0	2	1	-0-
04	7200	X	4773	-0-	-2427	-0-	45 767	1 9	3961	2	Y	697	690	0	7	1	-0-
05	5983	X	4499	-0-	-1484	-0-	43 769	1 9	3687	2	Y	699	689	0	10	1	-0-
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	83 125	1 9	706	2	Y	114	111	0	3	1	-0-
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	221 250	1 9	1764	2	Y	227	221	0	6	1	-0-
03	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	187 202	1 9	1661	2	Y	184	183	0	1	1	-0-
04	2010	X	2007	-0-	-3	-0-	183 199	1 9	1625	2	Y	181	178	0	3	1	-0-
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	223 238	1 9	1735	2	Y	216	211	0	5	1	-0-
06	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

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2050	-0-	-1050	6493	115 404	1 9	1531	2	Y	367	360	0	7	1	-0-
02	2900	N	1190	-0-	-1710	4783	58 371	1 9	761	2	Y	337	334	0	3	1	-0-
03	3100	N	1725	-0-	-1375	3408	100 382	1 9	1243	2	Y	347	346	0	1	1	-0-
04	3000	N	2118	-0-	-882	2526	129 353	1 9	1636	2	Y	321	318	0	3	1	-0-
*05	3100	N	2235	-0-	-865	1661	126 409	1 9	1700	2	Y	372	368	0	4	1	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1661					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	137 370	1 9	1788	2	Y	336	327	0	9	1	-0-
02	2407	N	1659	-0-	-748	-0-	110 199	1 9	1350	2	Y	181	176	0	5	1	-0-
03	2914	X	1549	-0-	-1365	-0-	107 154	1 9	1288	2	Y	140	140	0			-0-
04	2820	X	1547	-0-	-1273	-0-	96 238	1 9	1213	2	Y	216	214	0	2	1	-0-
05	2914	X	1782	-0-	-1132	-0-	98 356	1 9	1328	2	Y	324	321	0	3	1	-0-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1313	-0-	-330	-0-	75 226	1 9	1012	2	N	205	200	0	5	1	-0-
02	1537	X	988	-0-	-549	-0-	54 235	1 9	699	2	N	214	211	0	3	1	-0-
03	1488	X	226	-0-	-1262	-0-	42	2	184	9	N	167	167	0			-0-
04	1320	X	212	-0-	-1108	-0-	44	2	168	9	N	153	153	0			-0-
05	1364	X	659	-0-	-705	-0-	29 206	1 9	424	2	N	187	186	0	1	1	-0-
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-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
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	158 721	1 9	2119	2	Y	655	645	0	10	1	-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	194 811	1 9	2444	2	Y	737	728	0	9	1	-0-
03	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	187 766	1 9	2315	2	Y	696	694	0	2	1	-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	190 811	1 9	2433	2	Y	737	733	0	4	1	-0-
05	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	87 792	1 9	1245	2	Y	720	717	0	3	1	-0-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-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 #: 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
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	226	1	3013	2	Y	681	667	0	14	1	-0-
							749	9									
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	230	1	2901	2	Y	682	672	0	10	1	-0-
							750	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	245	1	3028	2	Y	686	684	0	2	1	-0-
							755	9									
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	220	1	2826	2	Y	662	657	0	5	1	-0-
							728	9									
*05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	221	1	3013	2	Y	742	734	0	8	1	-0-
							816	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	414	1	5391	2	Y	1020	994	0	26	1	-0-
							1122	9									
02	5974	X	4400	-0-	-1574	-0-	273	1	3373	2	Y	685	673	0	12	1	-0-
							754	9									
03	6386	X	5144	-0-	-1242	-0-	327	1	3968	2	Y	772	770	0	2	1	-0-
							849	9									
04	6180	X	4254	-0-	-1926	-0-	261	1	3269	2	Y	658	653	0	5	1	-0-
							724	9									
05	6386	X	4811	-0-	-1575	-0-	266	1	3570	2	Y	886	877	0	9	1	-0-
							975	9									
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	460	1	5629	2	Y	775	748	0	27	1	-0-
							853	9									
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	370	1	4722	2	Y	708	692	0	16	1	-0-
							779	9									
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	414	1	4899	2	Y	716	714	0	2	1	-0-
							788	9									
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	1014	1	6531	2	Y	1023	1012	0	11	1	-0-
							1125	9									
*05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	629	1	5859	2	Y	1152	1137	0	15	1	-0-
							1267	9									
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

01	6789	X	3868	-0-	-2921	-0-	243	1	2958	2	Y	606	592	0	14	1	-0-
							667	9									
02	6351	X	6120	-0-	-231	-0-	360	1	4592	2	Y	1062	1045	0	17	1	-0-
							1168	9									
03	6789	X	5161	-0-	-1628	-0-	323	1	3824	2	Y	922	920	0	2	1	-0-
							1014	9									
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	107	107	0			-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-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 #: 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
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	Y	471	468	0	3	1	-0-
							518	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	2	248	9	Y	225	225	0			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	51	2	393	9	Y	357	356	0	1	1	-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	82	1	574	2	Y	419	418	0	1	1	-0-
							461	9									
*05	3100	N	4296	-0-	1196	1196	332	1	3067	2	Y	815	807	0	8	1	-0-
							897	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1196					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
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	310	1	3825	2	Y	995	977	0	18	1	-0-
							1095	9									
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	379	1	4787	2	Y	815	798	0	17	1	-0-
							897	9									
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	350	1	4099	2	Y	698	696	0	2	1	-0-
							768	9									
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	488	1	3137	2	Y	749	744	0	5	1	-0-
							824	9									
05	4495	X	3783	-0-	-712	-0-	291	1	2690	2	Y	729	722	0	7	1	-0-
							802	9									
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5290	-0-	-3080	-0-	319	1	3993	2	Y	889	870	0	19	1	-0-
							978	9									
02	7830	X	5667	-0-	-2163	-0-	330	1	4277	2	Y	964	949	0	15	1	-0-
							1060	9									
03	7099	X	4439	-0-	-2660	-0-	270	1	3264	2	Y	823	821	0	2	1	-0-
							905	9									
04	6870	X	4555	-0-	-2315	-0-	485	1	3184	2	Y	805	800	0	5	1	-0-
							886	9									
05	5642	X	4553	-0-	-1089	-0-	351	1	3298	2	Y	822	814	0	8	1	-0-
							904	9									
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	1	-0-	-8741	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	347	1	4280	2	Y	679	658	0	21	1	-0-
							747	9									
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	313	1	4015	2	Y	653	639	0	14	1	-0-
							718	9									
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	326	1	3896	2	Y	697	695	0	2	1	-0-
							767	9									
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	619	1	3988	2	Y	645	639	0	6	1	-0-
							710	9									
*05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	439	1	4083	2	Y	752	741	0	11	1	-0-
							827	9									
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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 #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2251	-0-	-849	1451	147	1	1898	2	Y	187	178	0	9	1	-0-
							206	9									
02	2521	N	1070	-0-	-1451	-0-	66	1	826	2	Y	162	159	0	3	1	-0-
							178	9									
03	2201	N	1584	-0-	-617	-0-	111	1	1333	2	Y	127	127	0			-0-
							140	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	80	1	991	2	Y	105	103	0	2	1	-0-
							116	9									
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	38	2	162	9	Y	147	147	0			-0-
06	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

01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4660	2	429	9	Y	390	373	0	17	1	-0-
02	5394	X	4874	-0-	-520	-0-	4457	2	417	9	Y	379	360	0	19	1	-0-
03	5766	X	5171	-0-	-595	-0-	4669	2	502	9	Y	456	437	0	19	1	-0-
04	5580	X	4746	-0-	-834	-0-	4335	2	411	9	Y	374	356	0	18	1	-0-
05	5518	X	4930	-0-	-588	-0-	4534	2	396	9	Y	360	339	0	21	1	-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	7964	2	1030	9	Y	936	907	0	29	1	-0-
02	8149	X	7821	-0-	-328	-0-	6960	2	861	9	Y	783	754	0	29	1	-0-
03	8711	X	8696	-0-	-15	-0-	7716	2	980	9	Y	891	860	0	31	1	-0-
04	8430	X	7975	-0-	-455	-0-	7071	2	904	9	Y	822	793	0	29	1	-0-
05	8711	X	7703	-0-	-1008	-0-	6886	2	817	9	Y	743	711	0	32	1	-0-
06	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

01	3751	X	3100	-0-	-651	-0-	193	1	2369	2	Y	489	478	0	11	1	-0-
							538	9									
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	239	1	3015	2	Y	413	403	0	10	1	-0-
							454	9									
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	350	1	4112	2	Y	654	652	0	2	1	-0-
							719	9									
04	3630	X	3426	-0-	-204	-0-	370	1	2394	2	Y	602	598	0	4	1	-0-
							662	9									
05	3751	X	3094	-0-	-657	-0-	239	1	2222	2	Y	575	569	0	6	1	-0-
							633	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	337	1	4428	2	Y	768	747	0	21	1	-0-
							845	9									
02	5945	X	4007	-0-	-1938	-0-	237	1	2982	2	Y	716	705	0	11	1	-0-
							788	9									
03	5301	X	4292	-0-	-1009	-0-	266	1	3276	2	Y	682	680	0	2	1	-0-
							750	9									
04	5130	X	4154	-0-	-976	-0-	251	1	3193	2	Y	645	640	0	5	1	-0-
							710	9									
05	5611	X	4785	-0-	-826	-0-	284	1	3800	2	Y	637	627	0	10	1	-0-
							701	9									
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-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 #: 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
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	356 593	1 9	4359	2	Y	539	518	0	21	1	-0-
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	316 591	1 9	4024	2	Y	537	523	0	14	1	-0-
03	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	304 582	1 9	3606	2	Y	529	528	0	1	1	-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	591 607	1 9	3799	2	Y	552	546	0	6	1	-0-
05	4836	X	2237	-0-	-2599	-0-	181 376	1 9	1680	2	Y	342	338	0	4	1	-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

01	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	13423	2	886	9	Y	805	755	0	50	1	-0-
02	15776	X	10686	-0-	-5090	-0-	10002	2	684	9	Y	622	580	0	42	1	-0-
03	16864	X	11009	-0-	-5855	-0-	10319	2	690	9	Y	627	585	0	42	1	-0-
04	16320	X	8617	-0-	-7703	-0-	8075	2	542	9	Y	493	460	0	33	1	-0-
05	14322	X	6250	-0-	-8072	-0-	5872	2	378	9	Y	344	316	0	28	1	-0-
06	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	315 822	1 9	3886	2	Y	747	728	0	19	1	-0-
02	5597	X	4084	-0-	-1513	-0-	283 724	1 9	3077	2	Y	658	647	0	11	1	-0-
03	5611	X	4153	-0-	-1458	-0-	305 710	1 9	3138	2	Y	645	643	0	2	1	-0-
04	5040	X	4588	-0-	-452	-0-	364 760	1 9	3464	2	Y	691	685	0	6	1	-0-
05	5208	X	4736	-0-	-472	-0-	892 809	1 9	3035	2	Y	735	727	0	8	1	-0-
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

01	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	9736	2	862	9	Y	784	748	0	36	1	-0-
02	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9112	2	768	9	Y	698	660	0	38	1	-0-
03	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	9610	2	850	9	Y	773	734	0	39	1	-0-
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	8702	2	762	9	Y	693	657	0	36	1	-0-
*05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	10702	2	845	9	Y	768	717	0	51	1	-0-
06	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

01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	211 612	1 9	2601	2	Y	556	543	0	13	1	-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	215 638	1 9	2342	2	Y	580	571	0	9	1	-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	306 744	1 9	3148	2	Y	676	674	0	2	1	-0-
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	298 714	1 9	2839	2	Y	649	644	0	5	1	-0-
05	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	557 653	1 9	1905	2	Y	594	589	0	5	1	-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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 #: 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
01	3100	N	1520	-0-	-1580	4823	86	1	1114	2	Y	291	286	0	5	1	-0-
							320	9									
02	2900	N	1436	-0-	-1464	3359	88	1	1009	2	Y	308	304	0	4	1	-0-
							339	9									
03	3100	N	121	-0-	-2979	380	21	2	100	9	Y	91	91	0			-0-
04	380	N	-0-	-0-	-380	-0-					Y	9	9	0			-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	317	1	3809	2	Y	515	496	0	19	1	-0-
							567	9									
02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	569	1	7124	2	Y	942	917	0	25	1	-0-
							1036	9									
03	8308	X	7593	-0-	-715	-0-	527	1	6132	2	Y	849	847	0	2	1	-0-
							934	9									
04	8040	X	7411	-0-	-629	-0-	891	1	5615	2	Y	823	814	0	9	1	-0-
							905	9									
*05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	681	1	6134	2	Y	896	880	0	16	1	-0-
							986	9									
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-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
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	552	1	6619	2	Y	722	689	0	33	1	-0-
							794	9									
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	562	1	7045	2	Y	864	840	0	24	1	-0-
							950	9									
03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	636	1	7381	2	Y	866	863	0	3	1	-0-
							953	9									
04	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	1057	1	6644	2	Y	820	809	0	11	1	-0-
							902	9									
05	8525	X	8088	-0-	-437	-0-	719	1	6475	2	Y	813	796	0	17	1	-0-
							894	9									
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-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
01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	537	1	6444	2	Y	766	734	0	32	1	-0-
							843	9									
02	6873	X	6137	-0-	-736	-0-	400	1	5015	2	Y	656	639	0	17	1	-0-
							722	9									
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	519	1	6031	2	Y	729	727	0	2	1	-0-
							802	9									
04	7110	X	6848	-0-	-262	-0-	835	1	5254	2	Y	690	681	0	9	1	-0-
							759	9									
05	7347	X	6637	-0-	-710	-0-	585	1	5274	2	Y	707	693	0	14	1	-0-
							778	9									
06	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-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 #: 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
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	247 823	1 9	3099	2	Y	748	733	0	15	1	-0-
02	3886	X	3214	-0-	-672	-0-	209 692	1 9	2313	2	Y	629	621	0	8	1	-0-
03	3875	X	885	-0-	-2990	-0-	61 190	1 9	634	2	Y	173	173	0			-0-
04	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	270 680	1 9	2618	2	Y	618	614	0	4	1	-0-
*05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	793 1025	1 9	2783	2	Y	932	925	0	7	1	-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	538 411	1 9	4482	2	Y	374	352	0	22	1	-0-
02	7134	X	6718	-0-	-416	-0-	693 517	1 9	5508	2	Y	470	451	0	19	1	-0-
03	6603	X	5820	-0-	-783	-0-	538 485	1 9	4797	2	Y	441	440	0	1	1	-0-
04	6390	X	5733	-0-	-657	-0-	533 466	1 9	4734	2	Y	424	416	0	8	1	-0-
*05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	817 583	1 9	6350	2	Y	530	513	0	17	1	-0-
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					-0-

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

01	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	676 804	1 9	5647	2	Y	731	703	0	28	1	-0-
02	9164	X	4299	-0-	-4865	-0-	403 660	1 9	3236	2	Y	600	589	0	11	1	-0-
03	9796	X	7125	-0-	-2671	-0-	645 754	1 9	5726	2	Y	685	683	0	2	1	-0-
04	7860	X	6002	-0-	-1858	-0-	536 705	1 9	4761	2	Y	641	633	0	8	1	-0-
05	8091	X	6633	-0-	-1458	-0-	671 745	1 9	5217	2	Y	677	663	0	14	1	-0-
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-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 #: 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
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	556	1	4573	2	Y	266	243	0	23	1	-0-
							293	9									
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	525	1	4125	2	Y	257	243	0	14	1	-0-
							283	9									
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	493	1	4337	2	Y	245	244	0	1	1	-0-
							270	9									
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	489	1	4289	2	Y	254	247	0	7	1	-0-
							279	9									
*05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	481	1	3706	2	Y	266	256	0	10	1	-0-
							293	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3166	2	281	9	Y	255	239	0	16	1	-0-
02	10730	X	8126	-0-	-2604	-0-	7490	2	636	9	Y	578	553	0	25	1	-0-
03	11470	X	9851	-0-	-1619	-0-	9118	2	733	9	Y	666	664	0	2	1	-0-
04	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11010	2	846	9	Y	769	751	0	18	1	-0-
*05	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	10289	2	861	9	Y	783	756	0	27	1	-0-
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

01	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	11719	2	1180	9	Y	1073	1016	0	57	1	-0-
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	11084	2	1206	9	Y	1096	1058	0	38	1	-0-
03	12927	X	12461	-0-	-466	-0-	11357	2	1104	9	Y	1004	1001	0	3	1	-0-
04	12510	X	11527	-0-	-983	-0-	10608	2	919	9	Y	835	818	0	17	1	-0-
05	12927	X	10122	-0-	-2805	-0-	9211	2	911	9	Y	828	804	0	24	1	-0-
06	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

01	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	751	1	6201	2	Y	378	347	0	31	1	-0-
							416	9									
02	6960	X	6324	-0-	-636	-0-	667	1	5262	2	Y	359	341	0	18	1	-0-
							395	9									
03	7440	X	5940	-0-	-1500	-0-	569	1	5020	2	Y	319	318	0	1	1	-0-
							351	9									
04	7200	X	5684	-0-	-1516	-0-	545	1	4797	2	Y	311	303	0	8	1	-0-
							342	9									
05	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	677	1	5216	2	Y	344	330	0	14	1	-0-
							378	9									
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					-0-

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	412	1	3411	2	Y	252	235	0	17	1	-0-
							277	9									
02	4263	X	4173	-0-	-90	-0-	437	1	3449	2	Y	261	249	0	12	1	-0-
							287	9									
03	4557	X	4472	-0-	-85	-0-	428	1	3770	2	Y	249	248	0	1	1	-0-
							274	9									
04	4410	X	4079	-0-	-331	-0-	389	1	3425	2	Y	241	235	0	6	1	-0-
							265	9									
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	527	1	4055	2	Y	269	258	0	11	1	-0-
							296	9									
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-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 #: 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
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	177 509	1 9	1578	2	Y	463	456	0	7	1	-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	170 504	1 9	1440	2	Y	458	453	0	5	1	-0-
03	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	156 506	1 9	1470	2	Y	460	459	0	1	1	-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	151 483	1 9	1431	2	Y	439	437	0	2	1	-0-
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	182 507	1 9	1510	2	Y	461	457	0	4	1	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	916 812	1 9	7628	2	Y	738	700	0	38	1	-0-
02	7569	X	6647	-0-	-922	-0-	661 711	1 9	5275	2	Y	646	628	0	18	1	-0-
03	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	821 748	1 9	7284	2	Y	680	678	0	2	1	-0-
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	715 771	1 9	6358	2	Y	701	691	0	10	1	-0-
05	8091	X	7349	-0-	-742	-0-	779 564	1 9	6006	2	Y	513	497	0	16	1	-0-
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	392 28	1 9	3177	2	Y	25	9	0	16	1	-0-
02	6670	X	5626	-0-	-1044	-0-	547 730	1 9	4349	2	Y	664	649	0	15	1	-0-
03	7130	X	5770	-0-	-1360	-0-	497 848	1 9	4425	2	Y	771	769	0	2	1	-0-
04	5940	X	5214	-0-	-726	-0-	448 783	1 9	3983	2	Y	712	705	0	7	1	-0-
05	5487	X	5067	-0-	-420	-0-	485 794	1 9	3788	2	Y	722	712	0	10	1	-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-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
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	583 661	1 9	4879	2	Y	601	577	0	24	1	-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	682 752	1 9	5438	2	Y	684	665	0	19	1	-0-
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	544 646	1 9	4846	2	Y	587	585	0	2	1	-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	488 589	1 9	4341	2	Y	535	528	0	7	1	-0-
05	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	549 634	1 9	4295	2	Y	576	565	0	11	1	-0-
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-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 #: 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
01	3000	N	1458	-0-	-1542	1628	133	1	1145	2	Y	164	159	0	5	1	-0-
							180	9									
02	1717	N	89	-0-	-1628	-0-	20	2	69	9	Y	63	63	0			-0-
03	1271	N	92	-0-	-1179	-0-	22	2	70	9	Y	64	64	0			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	98	97	0	1	1	-0-
							108	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	282	1	2396	2	Y	285	273	0	12	1	-0-
							314	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	297	1	2409	2	Y	308	300	0	8	1	-0-
							339	9									
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	387	1	3471	2	Y	326	325	0	1	1	-0-
							359	9									
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	255	1	2307	2	Y	280	276	0	4	1	-0-
							308	9									
*05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	301	1	2406	2	Y	340	334	0	6	1	-0-
							374	9									
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

01	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	1523	1	10177	2	Y	937	887	0	50	1	-0-
							1031	9									
02	13746	X	8821	-0-	-4925	-0-	1143	1	6743	2	Y	850	827	0	23	1	-0-
							935	9									
03	14012	X	9751	-0-	-4261	-0-	1436	1	7317	2	Y	907	904	0	3	1	-0-
							998	9									
04	13530	X	8825	-0-	-4705	-0-	1286	1	6584	2	Y	868	857	0	11	1	-0-
							955	9									
05	13981	X	8699	-0-	-5282	-0-	1256	1	6451	2	Y	902	885	0	17	1	-0-
							992	9									
06	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	453	1	3077	2	Y	606	591	0	15	1	-0-
							667	9									
02	4118	X	1841	-0-	-2277	-0-	167	1	1056	2	Y	562	558	0	4	1	-0-
							618	9									
03	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	560	1	2869	2	Y	574	573	0	1	1	-0-
							631	9									
04	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	525	1	2701	2	Y	546	542	0	4	1	-0-
							601	9									
05	4371	X	3991	-0-	-380	-0-	546	1	2815	2	Y	573	566	0	7	1	-0-
							630	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-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 #: 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
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	400 493	1 9	2698	2	Y	448	435	0	13	1	-0-
02	3973	X	3956	-0-	-17	-0-	495 542	1 9	2919	2	Y	493	483	0	10	1	-0-
03	3689	X	2590	-0-	-1099	-0-	345 470	1 9	1775	2	Y	427	426	0	1	1	-0-
04	3570	X	431	-0-	-3139	-0-	57	2	374	9	Y	340	340	0			-0-
05	3596	X	3496	-0-	-100	-0-	482 534	1 9	2480	2	Y	485	478	0	7	1	-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	141 507	1 9	1880	2	Y	461	452	0	9	1	-0-
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	159 602	1 9	2010	2	Y	547	540	0	7	1	-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	141 507	1 9	1747	2	Y	461	460	0	1	1	-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	127 327	1 9	1595	2	Y	297	294	0	3	1	-0-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	134 380	1 9	1798	2	Y	345	340	0	5	1	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	232 688	1 9	2873	2	Y	625	611	0	14	1	-0-
02	4727	X	2947	-0-	-1780	-0-	199 568	1 9	2180	2	Y	516	508	0	8	1	-0-
03	4650	X	3374	-0-	-1276	-0-	244 614	1 9	2516	2	Y	558	557	0	1	1	-0-
04	4500	X	3387	-0-	-1113	-0-	264 601	1 9	2522	2	Y	546	542	0	4	1	-0-
05	4650	X	3611	-0-	-1039	-0-	671 651	1 9	2289	2	Y	592	586	0	6	1	-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2194	2	231	9	Y	210	199	0	11	1	-0-
02	2349	X	2222	-0-	-127	-0-	2003	2	219	9	Y	199	192	0	7	1	-0-
03	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	1823	2	190	9	Y	173	172	0	1	1	-0-
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2355	2	111	9	Y	101	97	0	4	1	-0-
*05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3478	2	26	9	Y	24	14	0	10	1	-0-
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	397 674	1 9	3328	2	Y	613	597	0	16	1	-0-
02	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	743 568	1 9	5835	2	Y	516	496	0	20	1	-0-
03	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	1078 804	1 9	9464	2	Y	731	728	0	3	1	-0-
04	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	1026 768	1 9	8974	2	Y	698	683	0	15	1	-0-
*05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1150 828	1 9	8818	2	Y	753	729	0	24	1	-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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
01	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	9493	2	701	9	Y	637	591	0	46	1	-0-
02	7627	X	6269	-0-	-1358	-0-	5793	2	476	9	Y	433	414	0	19	1	-0-
03	8153	X	7834	-0-	-319	-0-	7307	2	527	9	Y	479	477	0	2	1	-0-
04	7890	X	5378	-0-	-2512	-0-	4979	2	399	9	Y	363	355	0	8	1	-0-
05	8153	X	4445	-0-	-3708	-0-	4117	2	328	9	Y	298	287	0	11	1	-0-
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	623	1	5207	2	Y	835	809	0	26	1	-0-
							919	9									
02	6380	X	5853	-0-	-527	-0-	554	1	4421	2	Y	798	782	0	16	1	-0-
							878	9									
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	632	1	5618	2	Y	862	860	0	2	1	-0-
							948	9									
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	612	1	5422	2	Y	822	813	0	9	1	-0-
							904	9									
*05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	688	1	5356	2	Y	879	865	0	14	1	-0-
							967	9									
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	155	1	1339	2	Y	219	213	0	6	1	-0-
							241	9									
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	205	1	1689	2	Y	298	292	0	6	1	-0-
							328	9									
03	1798	X	610	-0-	-1188	-0-	38	1	378	2	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	145	1	1341	2	Y	258	256	0	2	1	-0-
							284	9									
*05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	189	1	1519	2	Y	252	248	0	4	1	-0-
							277	9									
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	337	1	2848	2	Y	431	417	0	14	1	-0-
							474	9									
02	4814	X	2757	-0-	-2057	-0-	254	1	2062	2	Y	401	394	0	7	1	-0-
							441	9									
03	5115	X	3519	-0-	-1596	-0-	297	1	2687	2	Y	486	485	0	1	1	-0-
							535	9									
04	4500	X	2593	-0-	-1907	-0-	208	1	1902	2	Y	439	436	0	3	1	-0-
							483	9									
05	4464	X	3321	-0-	-1143	-0-	317	1	2510	2	Y	449	442	0	7	1	-0-
							494	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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 #: 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
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	308 616	1 9	2655	2	Y	560	547	0	13	1	-0-
02	3712	X	3165	-0-	-547	-0-	276 616	1 9	2273	2	Y	560	552	0	8	1	-0-
03	3968	X	3478	-0-	-490	-0-	281 627	1 9	2570	2	Y	570	569	0	1	1	-0-
04	3840	X	2778	-0-	-1062	-0-	212 594	1 9	1972	2	Y	540	537	0	3	1	-0-
05	3875	X	2654	-0-	-1221	-0-	224 598	1 9	1832	2	Y	544	539	0	5	1	-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-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
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	907 1032	1 9	7705	2	Y	938	901	0	37	1	-0-
02	8265	X	7702	-0-	-563	-0-	750 882	1 9	6070	2	Y	802	781	0	21	1	-0-
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	894 1030	1 9	8058	2	Y	936	933	0	3	1	-0-
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	801 966	1 9	7217	2	Y	878	866	0	12	1	-0-
05	8835	X	8059	-0-	-776	-0-	800 919	1 9	6340	2	Y	835	818	0	17	1	-0-
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	155 327	1 9	1330	2	Y	297	291	0	6	1	-0-
02	1334	N	426	-0-	-908	-0-	27 164	1 9	235	2	Y	149	148	0	1	1	-0-
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	172 295	1 9	1549	2	Y	268	267	0	1	1	-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	80 172	1 9	720	2	Y	156	155	0	1	1	-0-
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	130 222	1 9	1028	2	Y	202	199	0	3	1	-0-
06	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
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	247 521	1 9	2099	2	Y	474	464	0	10	1	-0-
02	3944	X	3112	-0-	-832	-0-	276 603	1 9	2233	2	Y	548	540	0	8	1	-0-
03	4247	X	3458	-0-	-789	-0-	277 674	1 9	2507	2	Y	613	612	0	1	1	-0-
04	4110	X	3114	-0-	-996	-0-	244 650	1 9	2220	2	Y	591	587	0	4	1	-0-
05	4247	X	3589	-0-	-658	-0-	324 697	1 9	2568	2	Y	634	627	0	7	1	-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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 #: 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
01	3100	N	1367	-0-	-1733	3823	123	1	1058	2	Y	169	164	0	5	1	-0-
							186	9									
02	2900	N	1008	-0-	-1892	1931	89	1	740	2	Y	163	160	0	3	1	-0-
							179	9									
03	3100	N	1665	-0-	-1435	496	145	1	1309	2	Y	192	191	0	1	1	-0-
							211	9									
04	1936	N	1440	-0-	-496	-0-	125	1	1132	2	Y	166	164	0	2	1	-0-
							183	9									
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	157	1	1256	2	Y	210	207	0	3	1	-0-
							231	9									
06	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
01	2964	N	895	-0-	-2069	-0-	69	1	602	2	Y	204	201	0	3	1	-0-
							224	9									
02	696	N	165	-0-	-531	-0-	24	2	141	9	Y	128	128	0			-0-
03	2139	N	688	-0-	-1451	-0-	46	1	432	2	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	2	134	9	Y	122	122	0			-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	144	144	0			-0-
							158	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3100	N	574	-0-	-2526	1157	27	1	275	2	Y	247	246	0	1	1	-0-
							272	9									
02	1918	N	761	-0-	-1157	-0-	44	1	395	2	Y	293	291	0	2	1	-0-
							322	9									
03	682	N	322	-0-	-360	-0-	44	2	278	9	Y	253	253	0			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	Y	303	302	0	1	1	-0-
							333	9									
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	204	1	1637	2	Y	440	436	0	4	1	-0-
							484	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	197	1	1699	2	Y	402	394	0	8	1	-0-
							442	9									
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	138	1	1147	2	Y	355	351	0	4	1	-0-
							391	9									
03	1829	X	536	-0-	-1293	-0-	29	1	286	2	Y	201	201	0			-0-
							221	9									
04	1770	X	414	-0-	-1356	-0-	12	1	158	2	Y	222	222	0			-0-
							244	9									
05	2325	X	308	-0-	-2017	-0-	53	2	255	9	Y	232	232	0			-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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 #: 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
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	431 700	1 9	3603	2	Y	636	618	0	18	1	-0-
02	5307	X	4323	-0-	-984	-0-	400 723	1 9	3200	2	Y	657	646	0	11	1	-0-
03	5673	X	5521	-0-	-152	-0-	475 818	1 9	4228	2	Y	744	742	0	2	1	-0-
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	475 802	1 9	4224	2	Y	729	722	0	7	1	-0-
*05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	556 767	1 9	4314	2	Y	697	685	0	12	1	-0-
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-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
01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	321 986	1 9	4189	2	Y	896	876	0	20	1	-0-
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	438 1117	1 9	5390	2	Y	1015	996	0	19	1	-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	390 1074	1 9	4747	2	Y	976	974	0	2	1	-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	300 949	1 9	3775	2	Y	863	857	0	6	1	-0-
*05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	356 1132	1 9	4749	2	Y	1029	1016	0	13	1	-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	295 622	1 9	3876	2	Y	565	546	0	19	1	-0-
02	5249	X	4100	-0-	-1149	-0-	256 637	1 9	3207	2	Y	579	568	0	11	1	-0-
03	5146	X	3922	-0-	-1224	-0-	248 616	1 9	3058	2	Y	560	559	0	1	1	-0-
04	4530	X	3348	-0-	-1182	-0-	202 561	1 9	2585	2	Y	510	506	0	4	1	-0-
05	4805	X	3194	-0-	-1611	-0-	173 644	1 9	2377	2	Y	585	579	0	6	1	-0-
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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
01	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	564 2082	1 9	14444	2	Y	1893	1840	0	53	1	-0-
02	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	494 1830	1 9	12454	2	Y	1664	1613	0	51	1	-0-
03	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	538 1976	1 9	12742	2	Y	1796	1745	0	51	1	-0-
04	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	549 1833	1 9	12039	2	Y	1666	1618	0	48	1	-0-
*05	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	541 1869	1 9	11783	2	Y	1699	1644	0	55	1	-0-
06	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
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
01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	459 1395	1 9	6054	2	Y	1268	1238	0	30	1	-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	328 828	1 9	4062	2	Y	753	739	0	14	1	-0-
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	514 809	1 9	6201	2	Y	735	733	0	2	1	-0-
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	412 957	1 9	5190	2	Y	870	862	0	8	1	-0-
*05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	191 902	1 9	2560	2	Y	820	811	0	9	1	-0-
06	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
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	215 683	1 9	2855	2	Y	621	607	0	14	1	-0-
02	3451	X	3289	-0-	-162	-0-	191 689	1 9	2409	2	Y	626	617	0	9	1	-0-
03	4154	X	2072	-0-	-2082	-0-	108 585	1 9	1379	2	Y	532	531	0	1	1	-0-
04	4020	X	3344	-0-	-676	-0-	196 644	1 9	2504	2	Y	585	581	0	4	1	-0-
05	4154	X	3081	-0-	-1073	-0-	162 702	1 9	2217	2	Y	638	632	0	6	1	-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	364 3768	1 9	9739	2	Y	3425	3391	0	34	1	-0-
02	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	318 3336	1 9	8425	2	Y	3033	3000	0	33	1	-0-
03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	345 3416	1 9	8686	2	Y	3105	3073	0	32	1	-0-
04	10800	X	10274	-0-	-526	-0-	322 2561	1 9	7391	2	Y	2328	2300	0	28	1	-0-
05	11160	X	10337	-0-	-823	-0-	348 2209	1 9	7780	2	Y	2008	1973	0	35	1	-0-
06	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	329	1	8561	2	Y	1886	1855	0	31	1	-0-
							2075	9									
02	9657	X	9380	-0-	-277	-0-	288	1	7356	2	Y	1578	1548	0	30	1	-0-
							1736	9									
03	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	330	1	7996	2	Y	1872	1841	0	31	1	-0-
							2059	9									
04	9990	X	9792	-0-	-198	-0-	331	1	7462	2	Y	1817	1788	0	29	1	-0-
							1999	9									
05	10323	X	9570	-0-	-753	-0-	327	1	7277	2	Y	1787	1754	0	33	1	-0-
							1966	9									
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	327	1	8432	2	Y	1393	1362	0	31	1	-0-
							1532	9									
02	10179	X	8952	-0-	-1227	-0-	289	1	7340	2	Y	1203	1173	0	30	1	-0-
							1323	9									
03	10881	X	8981	-0-	-1900	-0-	305	1	7286	2	Y	1264	1235	0	29	1	-0-
							1390	9									
04	10530	X	8409	-0-	-2121	-0-	310	1	6846	2	Y	1139	1112	0	27	1	-0-
							1253	9									
05	10881	X	8427	-0-	-2454	-0-	313	1	6849	2	Y	1150	1118	0	32	1	-0-
							1265	9									
06	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

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

WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	668	1	8741	2	Y	1689	1646	0	43	1	-0-
							1858	9									
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	388	1	4875	2	Y	1328	1310	0	18	1	-0-
							1461	9									
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	489	1	6054	2	Y	1659	1655	0	4	1	-0-
							1825	9									
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	578	1	7330	2	Y	1675	1663	0	12	1	-0-
							1843	9									
*05	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	577	1	7784	2	Y	1875	1855	0	20	1	-0-
							2063	9									
06	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
WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	568	1	7424	2	Y	1373	1337	0	36	1	-0-
							1510	9									
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	513	1	6431	2	Y	-0-					-0-
03	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	721	1	8786	2	Y	1637	1633	0	4	1	-0-
							1801	9									
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	566	1	7132	2	Y	1392	1381	0	11	1	-0-
							1531	9									
*05	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	566	1	7588	2	Y	1558	1538	0	20	1	-0-
							1714	9									
06	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

01	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	294	1	1645	2	Y	482	474	0	8	1	-0-
							530	9									
02	2784	X	2186	-0-	-598	-0-	254	1	1360	2	Y	520	515	0	5	1	-0-
							572	9									
03	2852	X	2074	-0-	-778	-0-	229	1	1091	2	Y	685	684	0	1	1	-0-
							754	9									
04	2760	X	1961	-0-	-799	-0-	255	1	1069	2	Y	579	577	0	2	1	-0-
							637	9									
05	2852	X	2008	-0-	-844	-0-	280	1	1049	2	Y	617	615	0	2	1	-0-
							679	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-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 #: 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
01	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	475	1	12282	2	Y	2123	2078	0	45	1	-0-
							2335	9									
02	14181	X	12796	-0-	-1385	-0-	392	1	10071	2	Y	2121	2080	0	41	1	-0-
							2333	9									
03	15159	X	13589	-0-	-1570	-0-	467	1	11100	2	Y	1838	1794	0	44	1	-0-
							2022	9									
04	14670	X	11967	-0-	-2703	-0-	470	1	10204	2	Y	1175	1134	0	41	1	-0-
							1293	9									
05	15159	X	11567	-0-	-3592	-0-	439	1	9595	2	Y	1394	1350	0	44	1	-0-
							1533	9									
06	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-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
01	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	1017	1	13419	2	Y	1961	1896	0	65	1	-0-
							2157	9									
02	18241	X	15210	-0-	-3031	-0-	972	1	12148	2	Y	1900	1858	0	42	1	-0-
							2090	9									
03	18724	X	14528	-0-	-4196	-0-	945	1	11621	2	Y	1784	1779	0	5	1	-0-
							1962	9									
04	17130	X	13153	-0-	-3977	-0-	827	1	10519	2	Y	1643	1626	0	17	1	-0-
							1807	9									
05	17701	X	14195	-0-	-3506	-0-	829	1	11251	2	Y	1923	1894	0	29	1	-0-
							2115	9									
06	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	494	1	12762	2	Y	2224	2177	0	47	1	-0-
							2446	9									
02	16617	X	13403	-0-	-3214	-0-	431	1	10950	2	Y	1838	1793	0	45	1	-0-
							2022	9									
03	17763	X	14219	-0-	-3544	-0-	480	1	11507	2	Y	2029	1984	0	45	1	-0-
							2232	9									
04	17190	X	13433	-0-	-3757	-0-	486	1	10805	2	Y	1947	1904	0	43	1	-0-
							2142	9									
05	17174	X	13494	-0-	-3680	-0-	491	1	10810	2	Y	1994	1944	0	50	1	-0-
							2193	9									
06	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-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
01	28334	X	21468	-0-	-6866	-0-	1386	1	18103	2	Y	1799	1710	0	89	1	-0-
							1979	9									
02	21054	X	19291	-0-	-1763	-0-	1286	1	15977	2	Y	1844	1790	0	54	1	-0-
							2028	9									
03	22506	X	19750	-0-	-2756	-0-	1339	1	16376	2	Y	1850	1844	0	6	1	-0-
							2035	9									
04	21780	X	17720	-0-	-4060	-0-	1188	1	14911	2	Y	1474	1450	0	24	1	-0-
							1621	9									
05	22506	X	17963	-0-	-4543	-0-	1161	1	15368	2	Y	1304	1263	0	41	1	-0-
							1434	9									
06	20790	X	NO RPT	-0-	-20790	-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 #: 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
01	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	954 1001	1 9	12361	2	Y	910	849	0	61	1	-0-
02	17429	X	14135	-0-	-3294	-0-	983 1051	1 9	12101	2	Y	955	914	0	41	1	-0-
03	17515	X	12185	-0-	-5330	-0-	866 840	1 9	10479	2	Y	764	761	0	3	1	-0-
04	16110	X	14236	-0-	-1874	-0-	991 899	1 9	12346	2	Y	817	797	0	20	1	-0-
05	16182	X	13467	-0-	-2715	-0-	876 983	1 9	11608	2	Y	894	863	0	31	1	-0-
06	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-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
01	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	976 1722	1 9	12834	2	Y	1565	1503	0	62	1	-0-
02	17835	X	15293	-0-	-2542	-0-	1005 1764	1 9	12524	2	Y	1604	1561	0	43	1	-0-
03	18042	X	14531	-0-	-3511	-0-	982 1541	1 9	12008	2	Y	1401	1397	0	4	1	-0-
04	16590	X	14493	-0-	-2097	-0-	958 1462	1 9	12073	2	Y	1329	1309	0	20	1	-0-
05	16616	X	15183	-0-	-1433	-0-	943 1620	1 9	12620	2	Y	1473	1440	0	33	1	-0-
06	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	891 1304	1 9	11669	2	Y	1185	1128	0	57	1	-0-
02	15892	X	12779	-0-	-3113	-0-	857 1276	1 9	10646	2	Y	1160	1124	0	36	1	-0-
03	15593	X	12011	-0-	-3582	-0-	825 1115	1 9	10071	2	Y	1014	1011	0	3	1	-0-
04	14730	X	11935	-0-	-2795	-0-	797 1102	1 9	10036	2	Y	1002	986	0	16	1	-0-
05	14167	X	12345	-0-	-1822	-0-	770 1251	1 9	10324	2	Y	1137	1110	0	27	1	-0-
06	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-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
01	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	913 1674	1 9	11996	2	Y	1522	1464	0	58	1	-0-
02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	900 1686	1 9	11208	2	Y	1533	1495	0	38	1	-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	862 1549	1 9	10563	2	Y	1408	1404	0	4	1	-0-
04	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	852 1642	1 9	10809	2	Y	1493	1476	0	17	1	-0-
*05	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	811 1727	1 9	10914	2	Y	1570	1541	0	29	1	-0-
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-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 #: 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
01	16027	X	11459	-0-	-4568	-0-	710	1	9360	2	Y	1263	1218	0	45	1	-0-
							1389	9									
02	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	718	1	9039	2	Y	1524	1493	0	31	1	-0-
							1676	9									
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	654	1	8051	2	Y	1200	1197	0	3	1	-0-
							1320	9									
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	732	1	9280	2	Y	1258	1243	0	15	1	-0-
							1384	9									
*05	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	699	1	9447	2	Y	1425	1400	0	25	1	-0-
							1568	9									
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-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
01	116095	X	82822	-0-	-33273	-0-	47	1	67630	2	Y	13768	13522	0	246	1	-0-
							15145	9									
02	108605	X	58036	-0-	-50569	-0-	48	1	47729	2	Y	9326	9131	0	195	1	-0-
							10259	9									
03	116095	X	66291	-0-	-49804	-0-	62	1	55159	2	Y	10064	9847	0	217	1	-0-
							11070	9									
04	110220	X	54947	-0-	-55273	-0-	61	1	45922	2	Y	8149	7965	0	184	1	-0-
							8964	9									
05	96503	X	49719	-0-	-46784	-0-	65	1	41791	2	Y	7148	6955	0	193	1	-0-
							7863	9									
06	80160	X	NO RPT	-0-	-80160	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	138725	X	113133	-0-	-25592	-0-	64	1	92399	2	Y	18791	18454	0	337	1	-0-
							20670	9									
02	129775	X	93943	-0-	-35832	-0-	79	1	77594	2	Y	14791	14474	0	317	1	-0-
							16270	9									
03	138725	X	98063	-0-	-40662	-0-	90	1	80443	2	Y	15936	15621	0	315	1	-0-
							17530	9									
04	134250	X	82655	-0-	-51595	-0-	89	1	67756	2	Y	13464	13194	0	270	1	-0-
							14810	9									
05	138291	X	82077	-0-	-56214	-0-	105	1	67516	2	Y	13142	12832	0	310	1	-0-
							14456	9									
06	109470	X	NO RPT	-0-	-109470	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 03H RRCID -> 288631 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		107012	-0-	107012	107399	86215	2	20797	9	Y	18906	18506	0	400	1	-0-
02	0		80868	-0-	80868	188267	64014	2	16854	9	Y	15322	15099	0	223	1	-0-
03	237663	X	49396	-0-	-188267	-0-	39756	2	9640	9	Y	8764	8743	0	21	1	-0-
04	60240	X	30756	-0-	-29484	-0-	23914	2	6842	9	Y	6220	6182	0	38	1	-0-
05	62248	X	23766	-0-	-38482	-0-	18298	2	5468	9	Y	4971	4924	0	47	1	-0-
06	60240	X	NO RPT	-0-	-60240	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 04H RRCID -> 288632 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		119491	-0-	119491	120855	98217	2	21274	9	Y	19340	18880	0	460	1	-0-
02	0		119052	-0-	119052	239907	95321	2	23731	9	Y	21574	21243	0	331	1	-0-
03	317909	X	78002	-0-	-239907	-0-	63074	2	14928	9	Y	13571	13538	0	33	1	-0-
04	114270	X	40179	-0-	-74091	-0-	30993	2	9186	9	Y	8351	8301	0	50	1	-0-
05	118079	X	35400	-0-	-82679	-0-	27516	2	7884	9	Y	7167	7096	0	71	1	-0-
06	114270	X	NO RPT	-0-	-114270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ELIZONDO 01 WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 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
01	0		187289	-0-	187289	191461	153238	2	34051	9	Y	30955	30239	0	716	1	-0-
02	0		151286	-0-	151286	342747	121238	2	30048	9	Y	27316	26895	0	421	1	-0-
03	445356	X	102609	-0-	-342747	-0-	82601	2	20008	9	Y	18189	18145	0	44	1	-0-
04	165150	X	59935	-0-	-105215	-0-	46078	2	13857	9	Y	12597	12524	0	73	1	-0-
05	170655	X	46317	-0-	-124338	-0-	35898	2	10419	9	Y	9472	9381	0	91	1	-0-
06	165150	X	NO RPT	-0-	-165150	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 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
01	0		159057	-0-	159057	161203	131164	2	27893	9	Y	25357	24742	0	615	1	-0-
02	0		144626	-0-	144626	305829	118407	2	26219	9	Y	23835	23425	0	410	1	-0-
03	401221	X	95392	-0-	-305829	-0-	79145	2	16247	9	Y	14770	14733	0	37	1	-0-
04	141060	X	57700	-0-	-83360	-0-	46436	2	11264	9	Y	10240	10165	0	75	1	-0-
05	145762	X	45326	-0-	-100436	-0-	36124	2	9202	9	Y	8365	8271	0	94	1	-0-
06	141060	X	NO RPT	-0-	-141060	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	331004	X	125995	-0-	-205009	-0-	1686	1	103000	2	Y	19372	18869	0	503	1	-0-
							21309	9									
02	146972	X	89099	-0-	-57873	-0-	1678	1	71392	2	Y	14572	14317	0	255	1	-0-
							16029	9									
03	157108	X	75209	-0-	-81899	-0-	1353	1	61406	2	Y	11318	11289	0	29	1	-0-
							12450	9									
04	152040	X	56695	-0-	-95345	-0-	529	1	47192	2	Y	8158	8082	0	76	1	-0-
							8974	9									
05	157108	X	51299	-0-	-105809	-0-	487	1	42632	2	Y	7436	7325	0	111	1	-0-
							8180	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	0		59174	-0-	59174	59174	1144	1	52378	2	Y	5138	5122	0	16	1	-0-
							5652	9									
04	DELQ PR		172654	-0-	172654	231828	1764	1	156298	2	Y	13265	13011	0	254	1	-0-
							14592	9									
*05	DELQ PR		179993	-0-	179993	411821	1861	1	160800	2	Y	15756	15331	0	425	1	-0-
							17332	9									
06	199260	X	NO RPT	-0-	-199260	212561					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
01	44739	X	NO RPT	-0-	-44739	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	144159	X	88401	-0-	-55758	-0-	1755	1	74062	2	Y	11440	11487	0	260	1	683
							12584	9									
03	154101	X	73945	-0-	-80156	-0-	1395	1	62862	2	Y	8807	8782	0	25	1	-0-
							9688	9									
04	149130	X	51537	-0-	-97593	-0-	499	1	44172	2	Y	6242	6170	0	72	1	-0-
							6866	9									
05	154101	X	47828	-0-	-106273	-0-	471	1	40890	2	Y	5879	5771	0	108	1	-0-
							6467	9									
06	149130	X	NO RPT	-0-	-149130	-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 #: 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
01	43560	X	NO RPT	-0-	-43560	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	140360	X	103448	-0-	-36912	-0-	2054	1	86691	2	Y	13366	13420	0	305	1	798
							14703	9									
03	150040	X	81212	-0-	-68828	-0-	1547	1	69583	2	Y	9165	9139	0	26	1	-0-
							10082	9									
04	145200	X	46115	-0-	-99085	-0-	441	1	38731	2	Y	6312	6248	0	64	1	-0-
							6943	9									
05	150040	X	42105	-0-	-107935	-0-	407	1	35077	2	Y	6019	5926	0	93	1	-0-
							6621	9									
06	145200	X	NO RPT	-0-	-145200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	43938	X	NO RPT	-0-	-43938	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	141578	X	82325	-0-	-59253	-0-	1602	1	67817	2	Y	11733	11695	0	240	1	702
							12906	9									
03	151342	X	73182	-0-	-78160	-0-	1380	1	62184	2	Y	8744	8720	0	24	1	-0-
							9618	9									
04	146460	X	49040	-0-	-97420	-0-	470	1	41499	2	Y	6428	6360	0	68	1	-0-
							7071	9									
05	151342	X	45056	-0-	-106286	-0-	441	1	38117	2	Y	5907	5806	0	101	1	-0-
							6498	9									
06	146460	X	NO RPT	-0-	-146460	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			1
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	841	2	Y	102					102
							112	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

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
01	4495	X	3775	-0-	-720	-0-	221	1	3102	2	Y	210	185	1			33
							221	3	231	9							
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	252	1	4100	2	Y	295	266	1			62
							325	9									
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	333	1	5731	2	Y	333	366	1			29
							333	3	366	9							
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	382	1	5553	2	Y	267	268	1			28
							382	3	294	9							
*05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	307	1	4388	2	Y	226					254
							249	9									
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					254

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
01	13981 X	6205	-0-	-7776	-0-	387	1	5431	2	Y	-0-					-0-
						387	3									
02	13079 X	5384	-0-	-7695	-0-	312	1	5072	2	Y	-0-					-0-
03	8835 X	2629	-0-	-6206	-0-	137	1	2355	2	Y	-0-					-0-
						137	3									
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
06	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					-0-

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

01	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	574	1	8070	2	Y	406	361	1			64
						574	3	447	9							
02	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	585	1	9529	2	Y	458	426	1			96
						504	9									
03	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	673	1	11580	2	Y	481	534	1			43
						673	3	529	9							
04	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	553	1	8035	2	Y	403	404	1			42
						553	3	443	9							
05	9672 X	9600	-0-	-72	-0-	608	1	8693	2	Y	272					314
						299	9									
06	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					314

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

01	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	452	1	6347	2	Y	196	176	1			31
						452	3	216	9							
02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	383	1	6241	2	Y	224	208	1			47
						246	9									
03	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	458	1	7873	2	Y	264	288	1			23
						458	3	290	9							
04	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	523	1	7609	2	Y	143	151	1			15
						523	3	157	9							
*05	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	492	1	7026	2	Y	168					183
						185	9									
06	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					183

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

01	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	1487	1	4674	3	Y	367	239	1			318
						404	9									
02	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	1562	1	6011	2	Y	382	477	1			223
						420	9									
03	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	1585	1	6282	2	Y	248	311	1			160
						273	9									
04	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	1483	1	5344	2	Y	237	261	1			136
						261	9									
*05	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	1528	1	5288	2	Y	231					367
						254	9									
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					367

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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
01	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	700	1	2199	3	Y	67	128	1			58
							74	9									
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	1018	1	3915	2	Y	134	114	1			78
							147	9									
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	980	1	3884	2	Y	175	140	1			113
							193	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	998	1	3596	2	Y	285	234	1			164
							314	9									
*05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	964	1	3337	2	Y	285					449
							314	9									
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					449

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
01	5766	X	4028	-0-	-1738	-0-	908	1	2852	3	Y	244	151	1			212
							268	9									
02	6815	X	2385	-0-	-4430	-0-	427	1	1643	2	Y	286	331	1			167
							315	9									
03	7285	X	3405	-0-	-3880	-0-	637	1	2524	2	Y	222	246	1			143
							244	9									
04	4080	X	2891	-0-	-1189	-0-	572	1	2060	2	Y	235	243	1			135
							259	9									
05	4092	X	3298	-0-	-794	-0-	704	1	2438	2	Y	142					277
							156	9									
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					277

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	347	-0-	-1141	-0-	84	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	X	71	-0-	-1014	-0-	14	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	15	-0-	-326	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	42	1	5125	2	Y	92	94	1			10
							101	9									
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	58	1	4818	2	Y	122	115	1			17
							134	9									
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	61	1	5360	2	Y	65	76	1			6
							72	9									
04	5040	X	4965	-0-	-75	-0-	63	1	4794	2	Y	98	88	1			16
							108	9									
05	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	58	1	4422	2	Y	97	4	1			109
							107	9									
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					109

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	2762	-0-	-9111	-0-	21 202	1 9	2539	2	Y	184	195	1			20
02	11107	X	2363	-0-	-8744	-0-	25 234	1 9	2104	2	Y	213	202	1			31
03	10819	X	2634	-0-	-8185	-0-	27 209	1 9	2398	2	Y	190	203	1			18
04	3270	X	2568	-0-	-702	-0-	30 273	1 9	2265	2	Y	248	225	1			41
05	3379	X	2503	-0-	-876	-0-	30 171	1 9	2302	2	Y	155	9	1			187
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					187

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
01	18321	X	3990	-0-	-14331	-0-	31 245	1 9	3714	2	Y	223	242	1			24
02	17139	X	3636	-0-	-13503	-0-	41 230	1 9	3365	2	Y	209	203	1			30
03	13175	X	3714	-0-	-9461	-0-	40 176	1 9	3498	2	Y	160	175	1			15
04	4980	X	3334	-0-	-1646	-0-	40 257	1 9	3037	2	Y	234	210	1			39
05	5146	X	3040	-0-	-2106	-0-	36 241	1 9	2763	2	Y	219	10	1			248
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					248

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
01	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	34 200	1 9	4138	2	Y	182	162	1			113
02	4408	X	3405	-0-	-1003	-0-	38 251	1 9	3116	2	Y	228	195	1			146
03	4712	X	4099	-0-	-613	-0-	44 239	1 9	3816	2	Y	217	294	1			69
04	4560	X	4142	-0-	-418	-0-	51 238	1 9	3853	2	Y	216	246	1			39
05	4619	X	2963	-0-	-1656	-0-	36 189	1 9	2738	2	Y	172	7	1			204
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					204

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
01	15345	X	5621	-0-	-9724	-0-	44 242	1 9	5335	2	Y	220	227	1			24
02	14355	X	5236	-0-	-9119	-0-	59 318	1 9	4859	2	Y	289	272	1			41
03	13516	X	5673	-0-	-7843	-0-	62 207	1 9	5404	2	Y	188	211	1			18
04	5730	X	5250	-0-	-480	-0-	65 249	1 9	4936	2	Y	226	207	1			37
05	5921	X	5247	-0-	-674	-0-	66 190	1 9	4991	2	Y	173	8	1			202
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					202

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
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	X	-0-	-0-	-348	-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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	362	-0-	-1281	-0-	3	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	1537	X	207	-0-	-1330	-0-	2	1	205	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	1310	-0-	-3867	-0-	11	1	1271	2	Y	25	38	1			15
							28	9									
02	4843	X	820	-0-	-4023	-0-	10	1	810	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	2511	X	279	-0-	-2232	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	235	-0-	-1805	-0-	3	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	377	-0-	-987	-0-	5	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	506	1	7105	2	Y	114	115	1			15
							506	3	125	9							
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	444	1	7234	2	Y	282	211	1			86
							310	9									
03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	490	1	8427	2	Y	238	285	1			39
							490	3	262	9							
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	520	1	7560	2	Y	266	266	1			39
							520	3	293	9							
*05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	598	1	8539	2	Y	249					288
							274	9									
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					288

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	4604	-0-	-2743	-0-	272	1	3817	2	Y	221	245	1			30
							272	3	243	9							
02	6873	X	5136	-0-	-1737	-0-	270	1	4400	2	Y	424	324	1			130
							466	9									
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	328	1	5635	2	Y	248	337	1			41
							328	3	273	9							
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	360	1	5237	2	Y	228	236	1			33
							360	3	251	9							
*05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	347	1	4962	2	Y	213					246
							234	9									
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					246

BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234825	X	99360	-0-	-135465	-0-	778	1	93922	2	Y	4236	4289	1			644
							4660	9									
02	30485	X	30485	-0-	-0-	-0-	345	1	28568	2	Y	1429	1679	1			394
							1572	9									
03	230733	X	71478	-0-	-159255	-0-	772	1	67629	2	Y	2797	2743	1			448
							3077	9									
04	140700	X	62016	-0-	-78684	-0-	772	1	58461	2	Y	2530	2489	1			489
							2783	9									
05	145390	X	NO RPT	-0-	-145390	-0-					Y	NO RPT					489
06	96150	X	NO RPT	-0-	-96150	-0-					Y	NO RPT					489

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
01	279372	X	111580	-0-	-167792	-0-	877	1	105980	2	Y	4294	4209	1			646
							4723	9									
02	84359	X	84359	-0-	-0-	-0-	966	1	79925	2	Y	3153	2994	1			805
							3468	9									
03	82529	X	82529	-0-	-0-	-0-	894	1	78346	2	Y	2990	3299	1			496
							3289	9									
04	134190	X	70749	-0-	-63441	-0-	884	1	66976	2	Y	2626	2595	1			527
							2889	9									
05	138663	X	NO RPT	-0-	-138663	-0-					Y	NO RPT					527
06	107970	X	NO RPT	-0-	-107970	-0-					Y	NO RPT					527

BUCHHORN WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289540	X	130436	-0-	-159104	-0-	1024	1	123685	2	Y	5206	5068	1			784
							5727	9									
02	108531	X	108531	-0-	-0-	-0-	1240	1	102607	2	Y	4258	3948	1			1094
							4684	9									
03	99233	X	99233	-0-	-0-	-0-	1075	1	94170	2	Y	3625	4120	1			599
							3988	9									
04	152640	X	75176	-0-	-77464	-0-	938	1	71059	2	Y	2890	2915	1			574
							3179	9									
05	157728	X	NO RPT	-0-	-157728	-0-					Y	NO RPT					574
06	126240	X	NO RPT	-0-	-126240	-0-					Y	NO RPT					574

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	3658	-0-	-8897	-0-	314	1	3055	3	Y	178	181	0			3
							93	4	196	9							
02	11745	X	3174	-0-	-8571	-0-	243	1	2589	3	Y	246	245	0			4
							71	4	271	9							
03	12555	X	1789	-0-	-10766	-0-	334	1	1013	3	Y	312	311	0			5
							99	4	343	9							
04	8040	X	4940	-0-	-3100	-0-	613	1	3617	3	Y	621	618	0			8
							27	4	683	9							
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	657	1	5822	3	Y	530	533	0			5
							16	4	583	9							
*06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

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
01	1116	N	278	-0-	-838	-0-	156	1	80	4	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
02	1276	X	207	-0-	-1069	-0-	78	1	12	3	Y	90	89	0			1
							18	4	99	9							
03	1364	X	494	-0-	-870	-0-	262	1	1	3	Y	63	63	0			1
							162	4	69	9							
04	1320	X	519	-0-	-801	-0-	350	1	2	3	Y	19	20	0			-0-
							146	4	21	9							
05	806	X	549	-0-	-257	-0-	308	1	210	4	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	351	1	176	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5142	-0-	-1213	-0-	451	1	4318	3	Y	333	333	0			5
							7	4	366	9							
02	5945	X	4236	-0-	-1709	-0-	343	1	3356	3	Y	478	475	0			8
							11	4	526	9							
03	6355	X	5258	-0-	-1097	-0-	420	1	4451	3	Y	344	343	0			9
							9	4	378	9							
04	5640	X	4825	-0-	-815	-0-	456	1	3984	3	Y	335	334	0			10
							16	4	369	9							
05	5828	X	4481	-0-	-1347	-0-	474	1	3648	3	Y	322	326	0			6
							5	4	354	9							
*06	5100	X	4037	-0-	-1063	-0-	453	1	3289	3	Y	264	264	0			6
							5	4	290	9							

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	323	1	6577	3	Y	1987	1998	0			38
							5	4	2186	9							
02	6525	X	6158	-0-	-367	-0-	230	1	4555	3	Y	1241	1248	0			31
							8	4	1365	9							
03	12400	X	3662	-0-	-8738	-0-	415	1	2192	3	Y	947	958	0			20
							13	4	1042	9							
04	12000	X	1942	-0-	-10058	-0-	480	1	488	3	Y	876	879	0			17
							10	4	964	9							
05	12400	X	2106	-0-	-10294	-0-	603	1	386	3	Y	997	995	0			19
							20	4	1097	9							
*06	8790	X	1239	-0-	-7551	-0-	437	1	177	3	Y	562	568	0			13
							7	4	618	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

01	3410	X	2671	-0-	-739	-0-	675	1	1240	3	Y	679	680	0			13
							9	4	747	9							
02	3190	X	2001	-0-	-1189	-0-	551	1	735	3	Y	634	631	0			16
							18	4	697	9							
03	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	776	1	1295	3	Y	697	699	0			14
							24	4	767	9							
04	2580	X	2363	-0-	-217	-0-	696	1	1365	3	Y	261	270	0			5
							15	4	287	9							
05	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	605	1	1196	3	Y	415	412	0			8
							20	4	457	9							
*06	2760	X	1771	-0-	-989	-0-	692	1	439	3	Y	571	566	0			13
							12	4	628	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	757	-0-	-700	-0-	93	1	295	3	Y	293	292	0			3
							47	4	322	9							
02	1914	X	89	-0-	-1825	-0-	9	1	2	3	Y	69	71	0			1
							2	4	76	9							
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	665	1	490	3	Y	837	824	0			14
							408	4	921	9							
04	1800	X	1668	-0-	-132	-0-	565	1	433	3	Y	395	401	0			8
							235	4	435	9							
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	515	1	441	3	Y	299	302	0			5
							348	4	329	9							
*06	2400	X	1974	-0-	-426	-0-	563	1	791	3	Y	309	308	0			6
							280	4	340	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1326	-0-	-131	-0-	676	1	354	3	Y	260	260	0			4
							10	4	286	9							
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	660	1	439	3	Y	469	465	0			8
							22	4	516	9							
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	696	1	751	3	Y	670	660	0			18
							15	4	737	9							
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	693	1	361	3	Y	530	533	0			15
							24	4	583	9							
05	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	784	1	272	3	Y	348	357	0			6
							8	4	383	9							
*06	1620	N	1314	-0-	-306	-0-	736	1	331	3	Y	217	218	0			5
							8	4	239	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24126	X	1257	-0-	-22869	-0-	67	1	938	3	Y	201	203	0			2
							31	4	221	9							
02	3422	X	1342	-0-	-2080	-0-	103	1	895	3	Y	293	291	0			4
							22	4	322	9							
03	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	321	1	1224	3	Y	353	351	0			6
							193	4	388	9							
04	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	528	1	1594	3	Y	316	315	0			7
							216	4	348	9							
05	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	477	1	1552	3	Y	371	372	0			6
							317	4	408	9							
*06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	454	1	1689	3	Y	451	449	0			8
							222	4	496	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	607	1	1	3	N	952	928	0			128
							7	4	1047	9							
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	580	1	49	3	N	828	835	0			121
							9	4	911	9							
03	1085	N	907	-0-	-178	-0-	541	1	40	3	N	289	279	0			131
							8	4	318	9							
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	49	49	0			131
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					131
06	870	N	-0-	-0-	-870	-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
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	399	1	1083	3	Y	703	698	0			11
							6	4	773	9							
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	478	1	1630	3	Y	811	808	0			14
							16	4	892	9							
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	752	1	586	3	Y	703	702	0			15
							9	4	773	9							
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	933	1	1014	3	Y	323	333	0			5
							4	4	355	9							
05	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	926	1	1380	3	Y	467	464	0			8
							2	4	514	9							
06	3120	X	2883	-0-	-237	-0-	887	1	1515	3	Y	434	433	0			9
							4	4	477	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
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	4805	X	1196	-0-	-3609	-0-	560	1	391	4	Y	223	242	0			217
							245	9									
02	3596	X	964	-0-	-2632	-0-	410	1	1	3	Y	140	68	0			289
							399	4	154	9							
03	2201	X	871	-0-	-1330	-0-	532	1	99	3	Y	133	208	0			214
							94	4	146	9							
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	288	1	687	3	Y	441	284	0			371
							397	4	485	9							
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	383	1	983	3	Y	358	335	0			394
							143	4	394	9							
*06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	310	1	1830	3	Y	151	452	0			93
							30	4	166	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

01	T. A.	175	-0-	175	175	8	1	164	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-			-0-

KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

01	1581 X	922	-0-	-659	-0-	480	1	2	3	Y	95	93	0	92
						335	4	105	9					
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	327	1	1	3	Y	61	29	0	124
						318	4	67	9					
03	837 N	516	-0-	-321	-0-	386	1	4	3	Y	53	87	0	90
						68	4	58	9					
04	900 N	518	-0-	-382	-0-	165	1	1	3	Y	114	108	0	96
						227	4	125	9					
05	775 N	281	-0-	-494	-0-	140	1	3	3	Y	78	89	0	85
						52	4	86	9					
06	510 N	157	-0-	-353	-0-	77	1	44	3	Y	25	95	0	15
						8	4	28	9					

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

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
01	13113	X	4010	-0-	-9103	-0-	422	1	3305	3	Y	143	144	0			2
							126	4	157	9							
02	12267	X	6701	-0-	-5566	-0-	629	1	5513	3	Y	339	336	0			5
							186	4	373	9							
03	11346	X	6376	-0-	-4970	-0-	688	1	5098	3	Y	355	355	0			5
							199	4	391	9							
04	8460	X	5833	-0-	-2627	-0-	992	1	4738	3	Y	54	58	0			1
							44	4	59	9							
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	1067	1	6967	3	Y	994	986	0			9
							26	4	1093	9							
*06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1000	1	6266	3	Y	113	121	0			1
							47	4	124	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

01	3007	X	1063	-0-	-1944	-0-	445	1	71	3	Y	286	293	0			5
							232	4	315	9							
02	2813	X	1019	-0-	-1794	-0-	486	1	2	3	Y	313	314	0			4
							187	4	344	9							
03	3007	X	1466	-0-	-1541	-0-	690	1	170	3	Y	360	359	0			5
							210	4	396	9							
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	789	1	1366	3	Y	341	341	0			5
							238	4	375	9							
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	807	1	1472	3	Y	392	393	0			4
							207	4	431	9							
06	1410	X	354	-0-	-1056	-0-	120	1	104	3	Y	47	50	0			1
							78	4	52	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

01	556	X	-0-	-0-	-556	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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-

KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

01	4092	X	1282	-0-	-2810	-0-	481	1	277	3	Y	171	177	0			167
							336	4	188	9							
02	2465	X	1124	-0-	-1341	-0-	335	1	333	3	Y	118	54	0			231
							326	4	130	9							
03	1705	X	1559	-0-	-146	-0-	370	1	1056	3	Y	62	144	0			149
							65	4	68	9							
04	1650	X	1437	-0-	-213	-0-	333	1	391	3	Y	232	186	0			195
							458	4	255	9							
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	555	1	1219	3	Y	149	180	0			164
							208	4	164	9							
*06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	402	1	1768	3	Y	187	236	0			115
							39	4	206	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
01	2356	X	1219	-0-	-1137	-0-	534	1	149	3	Y	234	241	1			4
							279	4	257	9							
02	1508	X	51	-0-	-1457	-0-	24	1	9	4	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
03	1643	X	1450	-0-	-193	-0-	255	1	775	3	Y	311	306	1			5
							78	4	342	9							
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	476	1	820	3	Y	267	268	1			4
							143	4	294	9							
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	581	1	818	3	Y	233	235	1			2
							149	4	256	9							
06	1410	X	916	-0-	-494	-0-	139	1	637	3	Y	45	46	1			1
							90	4	50	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

01	17939	X	1581	-0-	-16358	-0-	403	1	513	3	Y	414	419	0			7
							210	4	455	9							
02	1769	X	602	-0-	-1167	-0-	41	1	226	3	Y	290	294	0			3
							16	4	319	9							
03	1891	X	1622	-0-	-269	-0-	215	1	829	3	Y	465	461	0			7
							66	4	512	9							
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	680	1	2342	3	Y	415	416	0			6
							205	4	457	9							
05	3100	N	4271	-0-	1171	1171	836	1	2777	3	Y	403	405	0			4
							215	4	443	9							
*06	3000	N	3813	-0-	813	1984	720	1	2259	3	Y	332	332	0			4
							469	4	365	9							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

01	11904	X	9919	-0-	-1985	-0-	772	1	8126	3	Y	675	672	0			5
							278	4	743	9							
02	11629	X	8839	-0-	-2790	-0-	640	1	7111	3	Y	696	696	0			5
							322	4	766	9							
03	13113	X	9095	-0-	-4018	-0-	744	1	7241	3	Y	751	753	0			3
							284	4	826	9							
04	12690	X	10140	-0-	-2550	-0-	817	1	8186	3	Y	868	865	0			6
							182	4	955	9							
05	13113	X	10579	-0-	-2534	-0-	1177	1	8300	3	Y	815	816	0			5
							205	4	897	9							
*06	9600	X	6956	-0-	-2644	-0-	784	1	5305	3	Y	662	661	0			6
							139	4	728	9							

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

01	2945	X	1179	-0-	-1766	-0-	146	1	765	3	Y	204	201	0			3
							44	4	224	9							
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	69	1	4	3	Y	122	123	0			2
							21	4	134	9							
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	92	1	4	3	Y	110	110	0			2
							28	4	121	9							
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	330	1	2042	3	Y	392	389	0			5
							15	4	431	9							
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	249	1	2103	3	Y	376	377	0			4
							6	4	414	9							
*06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	258	1	2076	3	Y	380	382	0			2
							12	4	418	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
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	217	1	68	4	Y	43	44	0			1
							47	9									
02	5075	X	210	-0-	-4865	-0-	56	1	81	3	Y	51	51	0			1
							17	4	56	9							
03	5425	X	536	-0-	-4889	-0-	215	1	90	3	Y	151	150	0			2
							65	4	166	9							
04	5250	X	1995	-0-	-3255	-0-	473	1	1105	3	Y	360	358	0			4
							21	4	396	9							
05	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	563	1	761	3	Y	371	372	0			3
							13	4	408	9							
*06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	677	1	653	3	Y	400	401	0			2
							32	4	440	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

01	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	924	1	9493	3	Y	-0-					-0-
							333	4									
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	334	1	2654	3	Y	3	3	0			-0-
							171	4	3	9							
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	514	1	6372	3	Y	159	160	0			3
							8	4	175	9							
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	812	1	7332	3	Y	177	177	0			3
							27	4	195	9							
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	1189	1	6201	3	Y	372	368	0			7
							14	4	409	9							
04	6840	X	6097	-0-	-743	-0-	1068	1	4598	3	Y	387	388	0			6
							5	4	426	9							
05	7750	X	5885	-0-	-1865	-0-	965	1	3733	3	Y	1077	1066	0			17
							2	4	1185	9							
06	7500	X	5625	-0-	-1875	-0-	1041	1	3425	3	Y	1049	1045	0			21
							5	4	1154	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	1056	1	6357	3	Y	1089	1094	0			21
							15	4	1198	9							
02	7772	X	6897	-0-	-875	-0-	745	1	5279	3	Y	771	773	0			19
							25	4	848	9							
03	9672	X	7667	-0-	-2005	-0-	973	1	4885	3	Y	1617	1602	0			34
							30	4	1779	9							
04	9360	X	6341	-0-	-3019	-0-	850	1	4334	3	Y	1035	1049	0			20
							18	4	1139	9							
05	9672	X	5852	-0-	-3820	-0-	842	1	3839	3	Y	1039	1039	0			20
							28	4	1143	9							
*06	8340	X	6345	-0-	-1995	-0-	882	1	3981	3	Y	1334	1323	0			31
							15	4	1467	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
01	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	718	1	1368	3	Y	829	830	0			16
							10	4	912	9							
02	3103	X	1598	-0-	-1505	-0-	432	1	318	3	Y	758	755	0			19
							14	4	834	9							
03	3317	X	2559	-0-	-758	-0-	516	1	1217	3	Y	736	740	0			15
							16	4	810	9							
04	3060	X	1675	-0-	-1385	-0-	497	1	408	3	Y	690	692	0			13
							11	4	759	9							
05	3007	X	1740	-0-	-1267	-0-	573	1	416	3	Y	665	665	0			13
							19	4	732	9							
*06	2910	X	1535	-0-	-1375	-0-	551	1	325	3	Y	591	590	0			14
							9	4	650	9							

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		108	-0-	108	108	86	1	18	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		149	-0-	149	257	111	1	33	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

01	2697	X	13	-0-	-2684	-0-	2	1	1	4	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	2523	X	175	-0-	-2348	-0-	56	1	3	3	Y	78	77	0			1
							30	4	86	9							
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	130	1	405	3	Y	248	252	0			4
							40	4	273	9							
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	236	1	999	3	Y	237	237	0			4
							72	4	261	9							
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	364	1	74	3	Y	280	280	0			4
							110	4	308	9							
04	810	N	402	-0-	-408	-0-	175	1	22	3	Y	179	181	0			2
							8	4	197	9							
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	840	N	328	-0-	-512	-0-	83	1	74	3	Y	152	151	0			1
							4	4	167	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
01	5487	X	1087	-0-	-4400	-0-	398	1	12	3	Y	503	501	0			8
							124	4	553	9							
02	5017	X	1287	-0-	-3730	-0-	325	1	411	3	Y	410	412	0			6
							100	4	451	9							
03	5301	X	1963	-0-	-3338	-0-	419	1	1065	3	Y	322	323	0			5
							125	4	354	9							
04	3090	X	807	-0-	-2283	-0-	289	1	337	3	Y	153	156	0			2
							13	4	168	9							
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	1890	X	340	-0-	-1550	-0-	100	1	64	3	Y	155	154	0			1
							5	4	171	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	839	-0-	-2044	-0-	354	1	271	3	Y	190	189	0			4
							5	4	209	9							
02	2117	X	756	-0-	-1361	-0-	251	1	311	3	Y	169	169	0			4
							8	4	186	9							
03	961	N	715	-0-	-246	-0-	567	1	18	3	Y	103	105	0			2
							17	4	113	9							
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	587	1	18	3	Y	105	105	0			2
							13	4	116	9							
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	665	1	19	3	Y	100	100	0			2
							22	4	110	9							
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	505	1	105	3	Y	68	68	0			2
							9	4	75	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
01	6603	X	3084	-0-	-3519	-0-	349	1	2707	3	Y	21	34	0			-0-
							5	4	23	9							
02	6177	X	1576	-0-	-4601	-0-	163	1	1408	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	444	1	3609	3	Y	568	558	0			10
							5	4	625	9							
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	561	1	2707	3	Y	857	853	0			14
							3	4	943	9							
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	1318	1	3516	3	Y	917	916	0			15
							3	4	1009	9							
*06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1404	1	3725	3	Y	1410	1397	0			28
							6	4	1551	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
01	3100	N	3706	-0-	606	1086	424	1	2179	3	Y	885	894	0			14
							129	4	974	9							
02	3570	X	2484	-0-	-1086	-0-	306	1	1373	3	Y	647	651	0			10
							93	4	712	9							
03	3565	X	2478	-0-	-1087	-0-	389	1	1361	3	Y	557	559	0			8
							115	4	613	9							
04	3600	X	3027	-0-	-573	-0-	203	1	2307	3	Y	462	464	0			6
							9	4	508	9							
05	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	226	1	2439	3	Y	529	530	0			5
							6	4	582	9							
*06	3600	X	2967	-0-	-633	-0-	241	1	2145	3	Y	518	520	0			3
							11	4	570	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
01	3100	N	6256	-0-	3156	3156	1194	1	4597	3	Y	406	405	0			6
							18	4	447	9							
02	10431	X	7275	-0-	-3156	-0-	679	1	6185	3	Y	353	353	0			6
							23	4	388	9							
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	397	1	4900	3	Y	286	284	0			8
							9	4	315	9							
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	7781	X	1796	-0-	-5985	-0-	687	1	760	3	Y	311	305	0			6
							7	4	342	9							
*06	7530	X	1202	-0-	-6328	-0-	501	1	453	3	Y	220	221	0			5
							6	4	242	9							

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1023	-0-	-1240	-0-	345	1	5	4	Y	612	614	0			10
							673	9									
02	2117	X	724	-0-	-1393	-0-	358	1	5	3	Y	317	322	0			5
							12	4	349	9							
03	2263	X	720	-0-	-1543	-0-	410	1	2	3	Y	272	270	0			7
							9	4	299	9							
04	1890	X	906	-0-	-984	-0-	431	1	153	3	Y	279	278	0			8
							15	4	307	9							
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	722	1	830	3	Y	442	442	0			8
							8	4	486	9							
*06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	632	1	73	3	Y	294	295	0			7
							7	4	323	9							

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	635	-0-	-2527	-0-	43	1	358	3	Y	198	201	0			1
							16	4	218	9							
02	12006	X	1353	-0-	-10653	-0-	193	1	572	3	Y	442	440	0			3
							102	4	486	9							
03	12834	X	102	-0-	-12732	-0-	46	1	3	3	Y	32	35	0			-0-
							18	4	35	9							
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	-0-					-0-
05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1410	X	202	-0-	-1208	-0-	89	1	54	3	Y	39	39	0			-0-
							16	4	43	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	634	1	2324	3	Y	976	974	0			9
							318	4	1074	9							
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	588	1	2323	3	Y	778	776	0			11
							132	4	856	9							
03	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	617	1	2310	3	Y	909	905	0			15
							371	4	1000	9							
04	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	589	1	2367	3	Y	862	859	0			18
							239	4	948	9							
05	4340	X	3834	-0-	-506	-0-	599	1	2025	3	Y	738	743	0			13
							398	4	812	9							
*06	4200	X	4149	-0-	-51	-0-	662	1	2191	3	Y	883	880	0			16
							325	4	971	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	5911	-0-	-4102	-0-	868	1	3264	3	Y	1376	1394	0			21
							265	4	1514	9							
02	9367	X	4475	-0-	-4892	-0-	826	1	2213	3	Y	1076	1080	0			17
							252	4	1184	9							
03	10013	X	4317	-0-	-5696	-0-	839	1	2384	3	Y	767	773	0			11
							250	4	844	9							
04	7200	X	5696	-0-	-1504	-0-	706	1	4193	3	Y	696	698	0			9
							31	4	766	9							
05	6665	X	5864	-0-	-801	-0-	904	1	3934	3	Y	914	914	0			9
							21	4	1005	9							
*06	5730	X	5362	-0-	-368	-0-	860	1	3541	3	Y	836	840	0			5
							41	4	920	9							

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3485	-0-	-1630	-0-	309	1	2412	3	Y	611	623	0			9
							92	4	672	9							
02	4524	X	2610	-0-	-1914	-0-	368	1	1469	3	Y	601	601	0			9
							112	4	661	9							
03	4836	X	3962	-0-	-874	-0-	790	1	2134	3	Y	730	728	0			11
							235	4	803	9							
04	4680	X	3921	-0-	-759	-0-	741	1	2478	3	Y	608	612	0			7
							33	4	669	9							
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	853	1	2492	3	Y	665	666	0			6
							20	4	732	9							
*06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	919	1	2217	3	Y	710	712	0			4
							43	4	781	9							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 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
01	5859	X	3857	-0-	-2002	-0-	340	1	2109	3	Y	1186	1198	0			18
							103	4	1305	9							
02	4495	X	2237	-0-	-2258	-0-	310	1	1085	3	Y	680	688	0			10
							94	4	748	9							
03	4743	X	2462	-0-	-2281	-0-	462	1	1653	3	Y	191	198	0			3
							137	4	210	9							
04	4590	X	1735	-0-	-2855	-0-	213	1	1512	3	Y	-0-	3	0			-0-
							10	4									
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	624	1	3566	3	Y	1	1	0			-0-
							29	4	1	9							

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

01	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	398	1	414	3	Y	663	658	0			6
							203	4	729	9							
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	290	1	318	3	Y	495	494	0			7
							66	4	545	9							
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	282	1	498	3	Y	483	482	0			8
							172	4	531	9							
04	1530	N	1392	-0-	-138	-0-	451	1	222	3	Y	483	481	0			10
							188	4	531	9							
05	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	348	1	176	3	Y	412	415	0			7
							236	4	453	9							
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	297	1	718	3	Y	375	375	0			7
							147	4	413	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		825	-0-	825	825	247	1	310	3	Y	176	173	0			3
							74	4	194	9							
04	T. A.		1227	-0-	1227	2052	646	1	386	3	Y	152	153	0			2
							28	4	167	9							
05	T. A.		1355	-0-	1355	3407	688	1	519	3	Y	120	121	0			1
							16	4	132	9							
*06	T. A.		1403	-0-	1403	4810	798	1	362	3	Y	187	187	0			1
							37	4	206	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	249	1	1700	3	Y	1051	1047	0			20
							3	4	1156	9							
02	4640	X	3259	-0-	-1381	-0-	197	1	2265	3	Y	718	720	0			18
							7	4	790	9							
03	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	309	1	2687	3	Y	1107	1102	0			23
							9	4	1218	9							
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	257	1	2161	3	Y	997	1001	0			19
							6	4	1097	9							
05	3472	X	2179	-0-	-1293	-0-	198	1	1060	3	Y	832	835	0			16
							6	4	915	9							
*06	4080	X	2326	-0-	-1754	-0-	244	1	866	3	Y	1102	1093	0			25
							4	4	1212	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	366	-0-	-6144	-0-	277	1	2	3	Y	1	1	0			-0-
							86	4	1	9							
02	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-
03	6510	X	2053	-0-	-4457	-0-	256	1	1237	3	Y	441	434	0			7
							75	4	485	9							
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	466	1	5030	3	Y	954	949	0			12
							21	4	1049	9							
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	264	1	1489	3	Y	726	731	0			7
							6	4	799	9							
*06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	331	1	3329	3	Y	812	814	0			5
							16	4	893	9							

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	1106	-0-	-6489	-0-	32	1	10	4	Y	967	1017	0			15
							1064	9									
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	87	1	548	3	Y	5928	5852	0			91
							26	4	6521	9							
03	6386	X	2487	-0-	-3899	-0-	220	1	551	3	Y	1500	1569	0			22
							66	4	1650	9							
04	3630	X	177	-0-	-3453	-0-	21	1	22	3	Y	121	142	0			1
							1	4	133	9							
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	7440	X	5440	-0-	-2000	-0-	505	1	3040	3	Y	1701	1691	0			10
							24	4	1871	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
01	7471	X	6896	-0-	-575	-0-	663	1	5951	3	Y	247	243	0			4
							10	4	272	9							
02	6989	X	3625	-0-	-3364	-0-	491	1	2592	3	Y	478	474	0			8
							16	4	526	9							
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	768	1	5604	3	Y	584	577	0			15
							17	4	642	9							
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	855	1	5755	3	Y	561	560	0			16
							30	4	617	9							
05	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	898	1	5139	3	Y	594	599	0			11
							10	4	653	9							
*06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	881	1	5832	3	Y	682	677	0			16
							10	4	750	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	2790	X	1271	-0-	-1519	-0-	655	1	3	3	Y	348	344	0			22
							230	4	383	9							
02	2494	X	1427	-0-	-1067	-0-	551	1	330	3	Y	305	301	0			26
							210	4	336	9							
03	2666	X	1711	-0-	-955	-0-	678	1	599	3	Y	284	287	0			23
							122	4	312	9							
04	1710	X	1564	-0-	-146	-0-	638	1	568	3	Y	233	235	0			21
							102	4	256	9							
05	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	560	1	738	3	Y	211	212	0			20
							45	4	232	9							
*06	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	624	1	716	3	Y	305	294	0			31
							86	4	336	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1338	-0-	-2785	-0-	81	1	1103	3	Y	114	113	0			1
							29	4	125	9							
02	3857	X	1973	-0-	-1884	-0-	152	1	1570	3	Y	158	158	0			1
							77	4	174	9							
03	4123	X	3096	-0-	-1027	-0-	364	1	2417	3	Y	159	159	0			1
							140	4	175	9							
04	2070	X	497	-0-	-1573	-0-	53	1	389	3	Y	39	40	0			-0-
							12	4	43	9							
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	2	2	0			-0-
*06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3052	-0-	-3210	-0-	512	1	1879	3	Y	459	461	0			7
							156	4	505	9							
02	5655	X	2407	-0-	-3248	-0-	353	1	1614	3	Y	303	305	0			5
							107	4	333	9							
03	6045	X	3285	-0-	-2760	-0-	533	1	2140	3	Y	414	413	0			6
							157	4	455	9							
04	5850	X	223	-0-	-5627	-0-	182	1	10	3	Y	21	27	0			-0-
							8	4	23	9							
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	515	1	4327	3	Y	679	673	0			6
							13	4	747	9							
*06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	731	1	3970	3	Y	645	647	0			4
							35	4	710	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5480	-0-	-2859	-0-	779	1	4094	3	Y	337	351	0			5
							236	4	371	9							
02	7801	X	5295	-0-	-2506	-0-	822	1	3938	3	Y	261	262	0			4
							248	4	287	9							
03	7595	X	1224	-0-	-6371	-0-	443	1	608	3	Y	36	39	0			1
							133	4	40	9							
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	539	1	6137	3	Y	341	338	0			4
							24	4	375	9							
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	539	1	5816	3	Y	303	304	0			3
							13	4	333	9							
*06	5490	X	4244	-0-	-1246	-0-	418	1	3588	3	Y	198	200	0			1
							20	4	218	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	3544	-0-	-5973	-0-	303	1	2277	3	Y	775	769	0			6
							111	4	853	9							
02	8903	X	7529	-0-	-1374	-0-	619	1	4871	3	Y	1565	1560	0			11
							317	4	1722	9							
03	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	881	1	16854	3	Y	1140	1146	0			5
							328	4	1254	9							
04	43745	X	43745	-0-	-0-	-0-	1935	1	39402	3	Y	1800	1793	0			12
							428	4	1980	9							
05	43723	X	43723	-0-	-0-	-0-	2220	1	39287	3	Y	1677	1679	0			10
							371	4	1845	9							
*06	18690	X	16066	-0-	-2624	-0-	737	1	13973	3	Y	1123	1124	0			9
							121	4	1235	9							

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1129	1	4317	3	Y	911	906	0			7
							420	4	1002	9							
02	5394	X	4971	-0-	-423	-0-	890	1	2595	3	Y	924	925	0			6
							470	4	1016	9							
03	5766	X	5470	-0-	-296	-0-	954	1	3204	3	Y	855	857	0			4
							371	4	941	9							
04	6660	X	4866	-0-	-1794	-0-	770	1	3304	3	Y	563	563	0			4
							173	4	619	9							
05	6882	X	3942	-0-	-2940	-0-	894	1	2435	3	Y	413	414	0			3
							159	4	454	9							
*06	6660	X	4795	-0-	-1865	-0-	849	1	3445	3	Y	317	317	0			3
							152	4	349	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	3977	-0-	-7803	-0-	577	1	2751	3	Y	395	394	0			3
							214	4	435	9							
02	12325	X	4859	-0-	-7466	-0-	544	1	3576	3	Y	416	416	0			3
							281	4	458	9							
03	9176	X	4087	-0-	-5089	-0-	709	1	2073	3	Y	935	934	0			4
							276	4	1029	9							
04	8880	X	3361	-0-	-5519	-0-	593	1	2116	3	Y	472	473	0			3
							133	4	519	9							
05	9176	X	2148	-0-	-7028	-0-	384	1	1342	3	Y	322	323	0			2
							68	4	354	9							
*06	5040	X	2524	-0-	-2516	-0-	423	1	1699	3	Y	296	295	0			3
							76	4	326	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34836	X	34836	-0-	-0-	-0-	1114	1	26861	3	Y	6220	6216	0			99
							19	4	6842	9							
02	65772	X	26605	-0-	-39167	-0-	843	1	20204	3	Y	5026	5038	0			87
							29	4	5529	9							
03	70308	X	24002	-0-	-46306	-0-	730	1	18071	3	Y	4714	4677	0			124
							16	4	5185	9							
04	37140	X	19623	-0-	-17517	-0-	645	1	14736	3	Y	3835	3848	0			111
							23	4	4219	9							
05	36425	X	17513	-0-	-18912	-0-	599	1	13136	3	Y	3428	3477	0			62
							7	4	3771	9							
*06	33720	X	14916	-0-	-18804	-0-	509	1	11281	3	Y	2836	2833	0			65
							6	4	3120	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1086	-0-	-278	-0-	621	1	8	3	Y	202	200	0			2
							235	4	222	9							
02	17429	X	452	-0-	-16977	-0-	280	1	4	3	Y	16	18	0			-0-
							150	4	18	9							
03	8742	X	558	-0-	-8184	-0-	330	1	1	3	Y	89	89	0			-0-
							129	4	98	9							
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	27745	X	10672	-0-	-17073	-0-	612	1	7941	3	Y	1917	1914	0			31
							10	4	2109	9							
02	25955	X	8812	-0-	-17143	-0-	537	1	6468	3	Y	1626	1629	0			28
							18	4	1789	9							
03	27745	X	8899	-0-	-18846	-0-	545	1	6373	3	Y	1790	1771	0			47
							12	4	1969	9							
04	13110	X	7582	-0-	-5528	-0-	533	1	5239	3	Y	1628	1628	0			47
							19	4	1791	9							
05	10788	X	7694	-0-	-3094	-0-	562	1	4995	3	Y	1937	1949	0			35
							6	4	2131	9							
*06	10320	X	6962	-0-	-3358	-0-	519	1	4663	3	Y	1613	1611	0			37
							6	4	1774	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7208	-0-	-1286	-0-	596	1	5324	3	Y	1163	1169	0			19
							9	4	1279	9							
02	12789	X	4934	-0-	-7855	-0-	508	1	3753	3	Y	596	605	0			10
							17	4	656	9							
03	16957	X	9372	-0-	-7585	-0-	665	1	7305	3	Y	1262	1239	0			33
							14	4	1388	9							
04	16410	X	8169	-0-	-8241	-0-	658	1	6444	3	Y	949	955	0			27
							23	4	1044	9							
05	16957	X	3205	-0-	-13752	-0-	492	1	2513	3	Y	177	201	0			3
							5	4	195	9							
*06	9060	X	5849	-0-	-3211	-0-	462	1	4632	3	Y	682	669	0			16
							5	4	750	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	1197	1	16059	3	Y	1083	1083	0			17
							19	4	1191	9							
02	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	1103	1	14591	3	Y	913	914	0			16
							37	4	1004	9							
03	18569	X	15988	-0-	-2581	-0-	1081	1	13866	3	Y	925	917	0			24
							23	4	1018	9							
04	17970	X	15335	-0-	-2635	-0-	1121	1	13274	3	Y	819	819	0			24
							39	4	901	9							
05	18569	X	16091	-0-	-2478	-0-	1228	1	13850	3	Y	909	917	0			16
							13	4	1000	9							
*06	17880	X	15629	-0-	-2251	-0-	1158	1	13543	3	Y	832	829	0			19
							13	4	915	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 #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	1138	-0-	-15695	-0-	334	1	33	3	Y	585	584	0			4
							127	4	644	9							
02	15747	X	1683	-0-	-14064	-0-	595	1	39	3	Y	664	663	0			5
							319	4	730	9							
03	16833	X	1138	-0-	-15695	-0-	450	1	48	3	Y	422	425	0			2
							176	4	464	9							
04	10500	X	1259	-0-	-9241	-0-	570	1	65	3	Y	451	450	0			3
							128	4	496	9							
05	7657	X	1236	-0-	-6421	-0-	668	1	30	3	Y	380	381	0			2
							120	4	418	9							
*06	1740	X	1288	-0-	-452	-0-	629	1	12	3	Y	484	482	0			4
							115	4	532	9							

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	559	1	3010	3	Y	1408	1408	0			9
							161	4	1549	9							
02	4988	X	2062	-0-	-2926	-0-	161	1	1293	3	Y	513	514	0			8
							44	4	564	9							
03	4836	X	2405	-0-	-2431	-0-	102	1	1833	3	Y	403	405	0			6
							27	4	443	9							
04	5100	X	3580	-0-	-1520	-0-	653	1	2300	3	Y	544	543	0			7
							29	4	598	9							
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	653	1	5642	3	Y	770	770	0			7
							16	4	847	9							
*06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	649	1	4092	3	Y	924	926	0			5
							31	4	1016	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
01	7905	X	3880	-0-	-4025	-0-	481	1	2602	3	Y	598	605	0			4
							139	4	658	9							
02	7395	X	1750	-0-	-5645	-0-	135	1	1405	3	Y	156	158	0			2
							38	4	172	9							
03	4867	X	575	-0-	-4292	-0-	28	1	504	3	Y	33	35	0			-0-
							7	4	36	9							
04	4440	X	767	-0-	-3673	-0-	104	1	464	3	Y	176	174	0			2
							5	4	194	9							
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	3750	X	307	-0-	-3443	-0-	47	1	218	3	Y	36	36	0			-0-
							2	4	40	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
01	7068	X	4696	-0-	-2372	-0-	918	1	2752	3	Y	689	694	0			5
							268	4	758	9							
02	4814	X	1066	-0-	-3748	-0-	152	1	696	3	Y	160	163	0			2
							42	4	176	9							
03	4433	X	590	-0-	-3843	-0-	25	1	460	3	Y	89	90	0			1
							7	4	98	9							
04	4530	X	954	-0-	-3576	-0-	383	1	385	3	Y	154	153	0			2
							17	4	169	9							
05	4681	X	2257	-0-	-2424	-0-	717	1	1170	3	Y	322	321	0			3
							16	4	354	9							
*06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	966	1	3423	3	Y	827	825	0			5
							45	4	910	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 #: 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
01	11811	X	1592	-0-	-10219	-0-	392	1	918	3	Y	123	126	0			1
							147	4	135	9							
02	17516	X	6763	-0-	-10753	-0-	877	1	5183	3	Y	225	224	0			2
							455	4	248	9							
03	18724	X	1207	-0-	-17517	-0-	417	1	595	3	Y	29	31	0			-0-
							163	4	32	9							
04	18120	X	442	-0-	-17678	-0-	178	1	3	3	Y	201	200	0			1
							40	4	221	9							
05	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	8618	X	7457	-0-	-1161	-0-	894	1	5008	3	Y	1180	1189	0			8
							257	4	1298	9							
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	963	1	5085	3	Y	990	986	0			12
							249	4	1089	9							
03	7936	X	6602	-0-	-1334	-0-	679	1	4840	3	Y	876	884	0			4
							119	4	964	9							
04	7680	X	4778	-0-	-2902	-0-	529	1	3359	3	Y	709	700	0			13
							110	4	780	9							
05	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	1168	1	5516	3	Y	1174	1178	0			9
							189	4	1291	9							
*06	7650	X	7080	-0-	-570	-0-	981	1	4811	3	Y	1023	1025	0			7
							163	4	1125	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
01	8494	X	7138	-0-	-1356	-0-	506	1	5453	3	Y	943	950	0			6
							142	4	1037	9							
02	7076	X	5800	-0-	-1276	-0-	557	1	4259	3	Y	765	761	0			10
							142	4	842	9							
03	7564	X	7205	-0-	-359	-0-	582	1	5524	3	Y	908	914	0			4
							100	4	999	9							
04	7320	X	6553	-0-	-767	-0-	582	1	4920	3	Y	846	835	0			15
							120	4	931	9							
05	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	579	1	5327	3	Y	799	808	0			6
							92	4	879	9							
*06	6960	X	6480	-0-	-480	-0-	524	1	4992	3	Y	799	800	0			5
							85	4	879	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
01	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	326	1	2754	3	Y	895	896	0			16
							170	4	985	9							
02	4147	X	2433	-0-	-1714	-0-	94	1	1642	3	Y	601	610	0			7
							36	4	661	9							
03	4433	X	1979	-0-	-2454	-0-	103	1	1186	3	Y	599	597	0			9
							31	4	659	9							
04	4110	X	3284	-0-	-826	-0-	299	1	1908	3	Y	897	893	0			13
							90	4	987	9							
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	498	1	2691	3	Y	892	896	0			9
							128	4	981	9							
06	4110	X	3579	-0-	-531	-0-	503	1	1793	3	Y	869	866	0			12
							327	4	956	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 #: 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
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	275	1	1934	3	Y	771	768	0			14
							144	4	848	9							
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	290	1	1605	3	Y	608	615	0			7
							111	4	669	9							
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	503	1	2036	3	Y	591	589	0			9
							153	4	650	9							
04	3090	X	2411	-0-	-679	-0-	365	1	1226	3	Y	645	645	0			9
							110	4	710	9							
05	3193	X	1824	-0-	-1369	-0-	391	1	505	3	Y	753	755	0			7
							100	4	828	9							
06	3240	X	1487	-0-	-1753	-0-	254	1	647	3	Y	383	385	0			5
							165	4	421	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	207	1	943	3	Y	550	555	0			10
							108	4	605	9							
02	2349	X	2060	-0-	-289	-0-	171	1	1285	3	Y	490	494	0			6
							65	4	539	9							
03	2511	X	1668	-0-	-843	-0-	224	1	996	3	Y	345	346	0			5
							68	4	380	9							
04	1830	X	559	-0-	-1271	-0-	20	1	415	3	Y	107	110	0			2
							6	4	118	9							
05	2201	X	497	-0-	-1704	-0-	17	1	364	3	Y	102	103	0			1
							4	4	112	9							
06	2130	X	1435	-0-	-695	-0-	48	1	993	3	Y	329	326	0			4
							32	4	362	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
01	10478	X	8364	-0-	-2114	-0-	961	1	6094	3	Y	939	952	0			6
							276	4	1033	9							
02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	992	1	6295	3	Y	1378	1367	0			17
							255	4	1516	9							
03	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	1250	1	8243	3	Y	2084	2092	0			9
							220	4	2292	9							
04	8490	X	6999	-0-	-1491	-0-	770	1	4400	3	Y	1516	1498	0			27
							161	4	1668	9							
05	9672	X	8400	-0-	-1272	-0-	1026	1	5580	3	Y	1480	1495	0			12
							166	4	1628	9							
*06	9510	X	7399	-0-	-2111	-0-	866	1	4868	3	Y	1384	1387	0			9
							143	4	1522	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
01	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	1239	1	14558	3	Y	1466	1472	0			10
							346	4	1613	9							
02	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	1599	1	16845	3	Y	1337	1330	0			17
							403	4	1471	9							
03	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	1716	1	24123	3	Y	1168	1180	0			5
							289	4	1285	9							
04	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	1339	1	14392	3	Y	1094	1080	0			19
							272	4	1203	9							
05	15965	X	12193	-0-	-3772	-0-	1390	1	9468	3	Y	1011	1022	0			8
							223	4	1112	9							
*06	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	1376	1	15193	3	Y	1007	1008	0			7
							221	4	1108	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
01	3038	X	1197	-0-	-1841	-0-	495	1	304	3	Y	222	227	0			3
							154	4	244	9							
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	573	1	1007	3	Y	362	359	0			6
							176	4	398	9							
03	2170	X	1531	-0-	-639	-0-	725	1	237	3	Y	318	319	0			5
							219	4	350	9							
04	1560	X	784	-0-	-776	-0-	548	1	6	3	Y	187	190	0			2
							24	4	206	9							
05	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	638	1	1251	3	Y	289	288	0			3
							15	4	318	9							
*06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	888	1	1742	3	Y	403	404	0			2
							42	4	443	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	780	1	3111	3	Y	712	709	0			5
							290	4	783	9							
02	7511	X	4266	-0-	-3245	-0-	533	1	2578	3	Y	797	796	0			6
							278	4	877	9							
03	7409	X	4638	-0-	-2771	-0-	718	1	2746	3	Y	814	816	0			4
							279	4	895	9							
04	6570	X	5991	-0-	-579	-0-	799	1	3871	3	Y	1038	1035	0			7
							179	4	1142	9							
05	6231	X	5420	-0-	-811	-0-	835	1	3558	3	Y	800	802	0			5
							147	4	880	9							
*06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	759	1	3527	3	Y	654	653	0			6
							136	4	719	9							

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

01	5704	X	4720	-0-	-984	-0-	602	1	2805	3	Y	1027	1037	0			16
							183	4	1130	9							
02	4698	X	3561	-0-	-1137	-0-	503	1	1967	3	Y	853	856	0			13
							153	4	938	9							
03	5022	X	3754	-0-	-1268	-0-	563	1	2402	3	Y	566	571	0			8
							166	4	623	9							
04	4860	X	4157	-0-	-703	-0-	502	1	3129	3	Y	458	460	0			6
							22	4	504	9							
05	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	474	1	3642	3	Y	385	387	0			4
							11	4	424	9							
*06	4560	X	3926	-0-	-634	-0-	485	1	3010	3	Y	371	373	0			2
							23	4	408	9							

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

01	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	455	1	779	3	Y	339	339	0			5
							140	4	373	9							
02	1450	N	1286	-0-	-164	-0-	447	1	455	3	Y	224	226	0			3
							138	4	246	9							
03	1550	N	277	-0-	-1273	-0-	146	1	44	4	Y	79	81	0			1
							87	9									
04	1680	N	17	-0-	-1663	-0-	5	1	12	9	Y	11	12	0			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	462	1	22	4	Y	124	123	0			1
							136	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	384	1	76	3	Y	445	445	0			7
							6	4	490	9							
02	3654	X	1680	-0-	-1974	-0-	436	1	731	3	Y	454	453	0			8
							14	4	499	9							
03	3906	X	2936	-0-	-970	-0-	405	1	2024	3	Y	453	449	0			12
							9	4	498	9							
04	3120	X	2678	-0-	-442	-0-	238	1	2051	3	Y	346	348	0			10
							8	4	381	9							
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	424	1	2947	3	Y	537	537	0			10
							5	4	591	9							
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	520	1	2622	3	Y	457	457	0			10
							6	4	503	9							

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	401	1	5665	3	Y	957	954	0			15
							6	4	1053	9							
02	7482	X	6898	-0-	-584	-0-	403	1	5522	3	Y	872	872	0			15
							14	4	959	9							
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	568	1	6592	3	Y	1065	1052	0			28
							12	4	1172	9							
04	6900	X	6738	-0-	-162	-0-	676	1	5149	3	Y	808	813	0			23
							24	4	889	9							
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	991	1	5794	3	Y	1008	1013	0			18
							11	4	1109	9							
*06	8070	X	7208	-0-	-862	-0-	934	1	5417	3	Y	769	769	0			18
							11	4	846	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	849	1	4002	3	Y	842	839	0			13
							13	4	926	9							
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	778	1	5667	3	Y	602	605	0			10
							26	4	662	9							
03	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	783	1	7311	3	Y	243	247	0			6
							17	4	267	9							
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	528	1	5984	3	Y	109	112	0			3
							19	4	120	9							
05	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1231	1	12041	3	Y	565	558	0			10
							13	4	622	9							
*06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	1139	1	11561	3	Y	474	473	0			11
							13	4	521	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	768	1	963	3	Y	515	513	0			4
							289	4	567	9							
02	3857	X	1401	-0-	-2456	-0-	506	1	272	4	Y	566	566	0			4
							623	9									
03	4123	X	1454	-0-	-2669	-0-	672	1	193	3	Y	296	299	0			1
							263	4	326	9							
04	3990	X	975	-0-	-3015	-0-	574	1	20	3	Y	229	228	0			2
							129	4	252	9							
05	3131	X	932	-0-	-2199	-0-	738	1	132	4	Y	56	58	0			-0-
							62	9									
*06	2490	X	837	-0-	-1653	-0-	640	1	14	3	Y	60	59	0			1
							117	4	66	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11084	-0-	-603	-0-	1453	1	7504	3	Y	1445	1438	0			11
							537	4	1590	9							
02	10933	X	6136	-0-	-4797	-0-	918	1	3801	3	Y	851	856	0			6
							481	4	936	9							
03	11687	X	7018	-0-	-4669	-0-	1002	1	4476	3	Y	1047	1048	0			5
							388	4	1152	9							
04	10740	X	2960	-0-	-7780	-0-	950	1	1303	3	Y	449	451	0			3
							213	4	494	9							
05	11098	X	8851	-0-	-2247	-0-	1320	1	5740	3	Y	1416	1410	0			9
							233	4	1558	9							
*06	10740	X	5042	-0-	-5698	-0-	935	1	3069	3	Y	791	793	0			7
							168	4	870	9							

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	761	1	2775	3	Y	1100	1103	0			17
							233	4	1210	9							
02	5655	X	4718	-0-	-937	-0-	701	1	2781	3	Y	930	933	0			14
							213	4	1023	9							
03	6045	X	2837	-0-	-3208	-0-	485	1	1428	3	Y	709	712	0			11
							144	4	780	9							
04	5850	X	2366	-0-	-3484	-0-	396	1	1009	3	Y	857	857	0			11
							18	4	943	9							
05	5053	X	4699	-0-	-354	-0-	495	1	3046	3	Y	1042	1043	0			10
							12	4	1146	9							
*06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	420	1	3735	3	Y	949	953	0			6
							20	4	1044	9							

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3623	-0-	-1740	-0-	1289	1	1251	3	Y	165	113	0			160
							901	4	182	9							
02	4785	X	3891	-0-	-894	-0-	1221	1	1351	3	Y	118	53	0			225
							1189	4	130	9							
03	4433	X	3487	-0-	-946	-0-	1317	1	1863	3	Y	67	144	0			148
							233	4	74	9							
04	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	665	1	1440	3	Y	167	175	0			140
							915	4	184	9							
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	748	1	3609	3	Y	232	117	0			255
							280	4	255	9							
06	4020	X	2481	-0-	-1539	-0-	522	1	1834	3	Y	67	281	0			41
							51	4	74	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 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
01	5704	X	5528	-0-	-176	-0-	1609	1	3131	3	Y	697	608	0			95
							21	4	767	9							
02	5133	X	4938	-0-	-195	-0-	1388	1	3061	3	Y	405	433	0			67
							43	4	446	9							
03	3720	X	977	-0-	-2743	-0-	854	1	4	3	Y	101	166	0			2
							8	4	111	9							
04	5340	X	1362	-0-	-3978	-0-	924	1	155	3	Y	254	252	0			4
							4	4	279	9							
05	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	1810	1	6448	3	Y	1119	1105	0			18
							4	4	1231	9							
06	5340	X	4583	-0-	-757	-0-	1114	1	2779	3	Y	623	628	0			13
							5	4	685	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

01	992	X	810	-0-	-182	-0-	235	1	253	3	Y	212	210	0			2
							89	4	233	9							
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	136	1	707	3	Y	139	140	0			1
							71	4	153	9							
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

01	6572	X	6570	-0-	-2	-0-	2118	1	2762	3	Y	191	166	0			185
							1480	4	210	9							
02	6061	X	5832	-0-	-229	-0-	1370	1	2933	3	Y	178	69	0			294
							1333	4	196	9							
03	6448	X	6268	-0-	-180	-0-	1434	1	4331	3	Y	227	257	0			264
							253	4	250	9							
04	6360	X	5580	-0-	-780	-0-	763	1	3347	3	Y	382	325	0			321
							1050	4	420	9							
05	6572	X	2894	-0-	-3678	-0-	595	1	1882	3	Y	176	303	0			194
							223	4	194	9							
*06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	603	1	5602	3	Y	191	268	0			117
							59	4	210	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

01	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	798	1	1069	3	Y	346	349	0			7
							11	4	381	9							
02	2523	X	2302	-0-	-221	-0-	745	1	1316	3	Y	197	199	0			5
							24	4	217	9							
03	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	790	1	1469	3	Y	284	283	0			6
							24	4	312	9							
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	744	1	1487	3	Y	820	810	0			16
							16	4	902	9							
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	712	1	1126	3	Y	671	674	0			13
							23	4	738	9							
*06	2520	X	1972	-0-	-548	-0-	728	1	684	3	Y	498	500	0			11
							12	4	548	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	866	1	4098	3	Y	1286	1293	0			25
							12	4	1415	9							
02	9657	X	3674	-0-	-5983	-0-	739	1	2790	3	Y	110	132	0			3
							24	4	121	9							
03	10323	X	4500	-0-	-5823	-0-	810	1	3435	3	Y	209	208	0			4
							25	4	230	9							
04	9990	X	4713	-0-	-5277	-0-	751	1	2784	3	Y	1056	1040	0			20
							16	4	1162	9							
05	7843	X	2815	-0-	-5028	-0-	719	1	1610	3	Y	420	432	0			8
							24	4	462	9							
*06	6180	X	4266	-0-	-1914	-0-	873	1	2516	3	Y	784	774	0			18
							15	4	862	9							

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

01	2635	X	1280	-0-	-1355	-0-	758	1	512	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	794	1	2253	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	824	1	1700	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	559	1	471	3	Y	260	255	0			5
							12	4	286	9							
05	2139	X	723	-0-	-1416	-0-	511	1	17	4	Y	177	179	0			3
							195	9									
*06	2070	X	526	-0-	-1544	-0-	470	1	4	3	Y	40	42	0			1
							8	4	44	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

01	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	1011	1	10729	3	Y	1160	1153	0			9
							364	4	1276	9							
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	590	1	3950	3	Y	564	569	0			4
							305	4	620	9							
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	478	1	4195	3	Y	502	504	0			2
							183	4	552	9							
04	4380	X	473	-0-	-3907	-0-	293	1	86	3	Y	25	27	0			-0-
							66	4	28	9							
05	4526	X	1598	-0-	-2928	-0-	715	1	34	3	Y	655	651	0			4
							128	4	721	9							
06	4380	X	890	-0-	-3490	-0-	415	1	15	3	Y	349	350	0			3
							76	4	384	9							

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	3013	-0-	-2133	-0-	120	1	2573	3	Y	253	254	0			16
							42	4	278	9							
02	11078	X	5762	-0-	-5316	-0-	347	1	4777	3	Y	460	437	0			39
							132	4	506	9							
03	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	987	1	11273	3	Y	1097	1048	0			88
							178	4	1207	9							
04	10410	X	10234	-0-	-176	-0-	740	1	8460	3	Y	832	844	0			76
							119	4	915	9							
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	650	1	7793	3	Y	794	794	0			76
							52	4	873	9							
06	13200	X	12065	-0-	-1135	-0-	619	1	10086	3	Y	1159	1118	0			117
							85	4	1275	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

01	16244	X	79	-0-	-16165	-0-	24	1	40	3	Y	5	5	0			-0-
							9	4	6	9							
02	15573	X	866	-0-	-14707	-0-	203	1	535	3	Y	19	19	0			-0-
							107	4	21	9							
03	7347	X	2096	-0-	-5251	-0-	660	1	1170	3	Y	7	7	0			-0-
							258	4	8	9							
04	1890	X	1537	-0-	-353	-0-	405	1	1022	3	Y	17	17	0			-0-
							91	4	19	9							
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	847	1	1400	3	Y	32	32	0			-0-
							151	4	35	9							
*06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	813	1	1465	3	Y	27	27	0			-0-
							147	4	30	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

01	16244	X	14	-0-	-16230	-0-	6	1	2	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	1130	1	13742	3	Y	1583	1572	0			11
							565	4	1741	9							
03	16244	X	7223	-0-	-9021	-0-	639	1	5759	3	Y	528	537	0			2
							244	4	581	9							
04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	714	1	5693	3	Y	549	547	0			4
							159	4	604	9							
05	18352	X	13713	-0-	-4639	-0-	1402	1	11669	3	Y	362	364	0			2
							244	4	398	9							
*06	17760	X	13202	-0-	-4558	-0-	1231	1	10788	3	Y	880	875	0			7
							215	4	968	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2801	-0-	-764	-0-	768	1	1373	3	Y	591	585	0			11
							10	4	650	9							
02	3567	X	2720	-0-	-847	-0-	705	1	1394	3	Y	544	541	0			14
							23	4	598	9							
03	3813	X	1120	-0-	-2693	-0-	605	1	330	3	Y	152	163	0			3
							18	4	167	9							
04	3690	X	1162	-0-	-2528	-0-	532	1	344	3	Y	250	248	0			5
							11	4	275	9							
05	2914	X	1713	-0-	-1201	-0-	527	1	730	3	Y	399	396	0			8
							17	4	439	9							
*06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	948	1	2039	3	Y	943	929	0			22
							16	4	1037	9							

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2793	-0-	-648	-0-	796	1	1433	3	Y	503	503	0			10
							11	4	553	9							
02	3219	X	2233	-0-	-986	-0-	690	1	1054	3	Y	424	423	0			11
							23	4	466	9							
03	3441	X	2686	-0-	-755	-0-	760	1	1377	3	Y	478	479	0			10
							23	4	526	9							
04	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	734	1	1182	3	Y	394	397	0			7
							16	4	433	9							
05	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	903	1	1062	3	Y	465	463	0			9
							30	4	512	9							
*06	2700	X	2520	-0-	-180	-0-	763	1	1270	3	Y	431	430	0			10
							13	4	474	9							

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4890	-0-	-2705	-0-	1272	1	2511	3	Y	198	106	0			192
							889	4	218	9							
02	6757	X	4811	-0-	-1946	-0-	1287	1	2181	3	Y	82	52	0			222
							1253	4	90	9							
03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1580	1	4497	3	Y	91	154	0			159
							279	4	100	9							
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	789	1	3713	3	Y	193	190	0			162
							1085	4	212	9							
05	5146	X	1143	-0-	-4003	-0-	185	1	847	3	Y	38	159	0			41
							69	4	42	9							
06	6240	X	5110	-0-	-1130	-0-	320	1	4632	3	Y	115	85	0			71
							31	4	127	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	11	-0-	-764	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	725	X	129	-0-	-596	-0-	46	1	3	3	Y	50	50	0			-0-
							25	4	55	9							
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	110	1	1	3	Y	74	74	0			-0-
							43	4	81	9							
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	249	1	2	3	Y	287	285	0			2
							56	4	316	9							
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	686	-0-	-213	-0-	108	1	41	4	Y	488	487	0			4
							537	9									
02	5336	X	2920	-0-	-2416	-0-	897	1	1481	3	Y	59	63	0			-0-
							477	4	65	9							
03	5704	X	970	-0-	-4734	-0-	672	1	263	4	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
04	5520	X	601	-0-	-4919	-0-	312	1	13	3	Y	187	186	0			1
							70	4	206	9							
05	3131	X	1960	-0-	-1171	-0-	818	1	71	3	Y	840	836	0			5
							147	4	924	9							
*06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	932	1	8305	3	Y	949	946	0			8
							163	4	1044	9							

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
01	19592	X	5207	-0-	-14385	-0-	367	1	3614	3	Y	994	992	0			7
							133	4	1093	9							
02	18328	X	4168	-0-	-14160	-0-	335	1	2659	3	Y	911	912	0			6
							172	4	1002	9							
03	12214	X	4183	-0-	-8031	-0-	652	1	3242	3	Y	34	40	0			-0-
							252	4	37	9							
04	11820	X	10416	-0-	-1404	-0-	1075	1	8280	3	Y	746	741	0			5
							240	4	821	9							
05	12214	X	48	-0-	-12166	-0-	39	1	7	4	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
*06	5040	X	249	-0-	-4791	-0-	29	1	195	3	Y	18	18	0			-0-
							5	4	20	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
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	551	1	2544	3	Y	397	395	0			3
							204	4	437	9							
02	1044	X	859	-0-	-185	-0-	188	1	431	3	Y	127	129	0			1
							100	4	140	9							
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630	X	183	-0-	-3447	-0-	89	1	16	4	Y	71	70	0			1
							78	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
01	12578	X	2755	-0-	-9823	-0-	696	1	1403	3	Y	374	368	0			24
							245	4	411	9							
02	2320	X	2086	-0-	-234	-0-	349	1	1492	3	Y	102	117	0			9
							133	4	112	9							
03	2883	X	1882	-0-	-1001	-0-	414	1	1216	3	Y	161	157	0			13
							75	4	177	9							
04	2790	X	1706	-0-	-1084	-0-	695	1	771	3	Y	117	119	0			11
							111	4	129	9							
05	2883	X	1369	-0-	-1514	-0-	541	1	657	3	Y	116	116	0			11
							43	4	128	9							
06	2670	X	1710	-0-	-960	-0-	594	1	905	3	Y	117	116	0			12
							82	4	129	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	14198	X	10724	-0-	-3474	-0-	1028	1	8255	3	Y	981	961	0			62
							362	4	1079	9							
02	13282	X	6852	-0-	-6430	-0-	881	1	5090	3	Y	495	515	0			42
							336	4	545	9							
03	14198	X	4722	-0-	-9476	-0-	740	1	3503	3	Y	314	331	0			25
							134	4	345	9							
04	12510	X	7717	-0-	-4793	-0-	1018	1	6015	3	Y	474	456	0			43
							163	4	521	9							
05	10726	X	8500	-0-	-2226	-0-	943	1	6798	3	Y	621	605	0			59
							76	4	683	9							
06	10380	X	5276	-0-	-5104	-0-	848	1	3923	3	Y	354	377	0			36
							116	4	389	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

01	7812	X	3886	-0-	-3926	-0-	244	1	3323	3	Y	212	222	0			13
							86	4	233	9							
02	7308	X	4942	-0-	-2366	-0-	720	1	3494	3	Y	412	390	0			35
							275	4	453	9							
03	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	743	1	4170	3	Y	349	356	0			28
							134	4	384	9							
04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	892	1	4252	3	Y	316	315	0			29
							143	4	348	9							
05	5332	X	5312	-0-	-20	-0-	626	1	4337	3	Y	272	275	0			26
							50	4	299	9							
06	5250	X	4923	-0-	-327	-0-	468	1	4192	3	Y	181	189	0			18
							64	4	199	9							

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

01	3875	X	1509	-0-	-2366	-0-	289	1	950	3	Y	242	242	0			4
							4	4	266	9							
02	2958	X	860	-0-	-2098	-0-	265	1	374	3	Y	193	194	0			3
							9	4	212	9							
03	2790	X	641	-0-	-2149	-0-	379	1	56	3	Y	180	178	0			5
							8	4	198	9							
04	1770	X	822	-0-	-948	-0-	449	1	68	3	Y	263	260	0			8
							16	4	289	9							
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	650	1	101	3	Y	1033	1022	0			19
							7	4	1136	9							
*06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	620	1	18	3	Y	843	843	0			19
							7	4	927	9							

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	744	1	1806	3	Y	236	234	0			4
							11	4	260	9							
02	899	X	601	-0-	-298	-0-	521	1	8	3	Y	50	53	0			1
							17	4	55	9							
03	3100	N	3948	-0-	848	848	784	1	2869	3	Y	253	247	0			7
							17	4	278	9							
04	3000	N	2274	-0-	-726	122	560	1	1520	3	Y	158	160	0			5
							20	4	174	9							
05	3100	N	3098	-0-	-2	120	852	1	1868	3	Y	335	334	0			6
							9	4	369	9							
*06	3259	X	3139	-0-	-120	-0-	794	1	2014	3	Y	293	292	0			7
							9	4	322	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	1272	-0-	-3843	-0-	257	1	383	3	Y	571	574	0			9
							4	4	628	9							
02	7830	X	2066	-0-	-5764	-0-	268	1	1290	3	Y	454	455	0			8
							9	4	499	9							
03	5673	X	2763	-0-	-2910	-0-	418	1	1752	3	Y	531	525	0			14
							9	4	584	9							
04	3540	X	2244	-0-	-1296	-0-	311	1	1469	3	Y	412	414	0			12
							11	4	453	9							
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	826	1	2157	3	Y	568	570	0			10
							9	4	625	9							
*06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	511	1	2074	3	Y	292	295	0			7
							6	4	321	9							

FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3040	-0-	-2199	-0-	694	1	1369	3	Y	879	879	0			14
							10	4	967	9							
02	3799	X	2936	-0-	-863	-0-	690	1	1627	3	Y	542	547	0			9
							23	4	596	9							
03	3689	X	2679	-0-	-1010	-0-	619	1	1706	3	Y	310	311	0			8
							13	4	341	9							
04	3180	X	1041	-0-	-2139	-0-	389	1	441	3	Y	179	182	0			5
							14	4	197	9							
05	3286	X	2622	-0-	-664	-0-	804	1	1381	3	Y	389	387	0			7
							9	4	428	9							
*06	3030	X	2005	-0-	-1025	-0-	666	1	1015	3	Y	288	288	0			7
							7	4	317	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
01	3503	X	1268	-0-	-2235	-0-	583	1	132	3	Y	338	349	0			5
							181	4	372	9							
02	3422	X	1353	-0-	-2069	-0-	508	1	410	3	Y	253	254	0			4
							157	4	278	9							
03	3658	X	1427	-0-	-2231	-0-	825	1	35	3	Y	288	288	0			4
							250	4	317	9							
04	3540	X	1259	-0-	-2281	-0-	132	1	968	3	Y	139	141	0			2
							6	4	153	9							
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	700	1	2653	3	Y	716	712	0			4
							33	4	788	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
01	5301	X	506	-0-	-4795	-0-	422	1	2	3	Y	69	70	0			1
							6	4	76	9							
02	4176	X	713	-0-	-3463	-0-	362	1	260	3	Y	72	71	0			2
							12	4	79	9							
03	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	436	1	1088	3	Y	48	49	0			1
							13	4	53	9							
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	683	1	2714	3	Y	486	478	0			9
							15	4	535	9							
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	668	1	3417	3	Y	356	358	0			7
							22	4	392	9							
*06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	572	1	2181	3	Y	138	142	0			3
							10	4	152	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	614	1	3843	3	Y	512	512	0			8
							9	4	563	9							
02	6728	X	2531	-0-	-4197	-0-	464	1	1766	3	Y	260	264	0			4
							15	4	286	9							
03	7192	X	2587	-0-	-4605	-0-	619	1	1690	3	Y	241	239	0			6
							13	4	265	9							
04	4860	X	2704	-0-	-2156	-0-	623	1	1781	3	Y	253	252	0			7
							22	4	278	9							
05	5022	X	3600	-0-	-1422	-0-	895	1	2303	3	Y	356	357	0			6
							10	4	392	9							
*06	4860	X	3172	-0-	-1688	-0-	782	1	2106	3	Y	250	250	0			6
							9	4	275	9							

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
01	5983	X	5525	-0-	-458	-0-	735	1	3958	3	Y	747	754	0			14
							10	4	822	9							
02	8236	X	4762	-0-	-3474	-0-	653	1	3399	3	Y	625	623	0			16
							22	4	688	9							
03	8804	X	3638	-0-	-5166	-0-	544	1	2608	3	Y	426	433	0			9
							17	4	469	9							
04	8520	X	2912	-0-	-5608	-0-	607	1	1710	3	Y	529	528	0			10
							13	4	582	9							
05	8711	X	3024	-0-	-5687	-0-	632	1	1788	3	Y	530	530	0			10
							21	4	583	9							
*06	5340	X	3671	-0-	-1669	-0-	676	1	2282	3	Y	637	632	0			15
							12	4	701	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	408	-0-	-1948	-0-	246	1	5	3	Y	28	31	0			-0-
							126	4	31	9							
02	1798	X	327	-0-	-1471	-0-	175	1	5	3	Y	97	96	0			1
							40	4	107	9							
03	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	624	1	484	3	Y	583	574	0			10
							383	4	641	9							
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	548	1	1006	3	Y	372	374	0			8
							226	4	409	9							
05	2201	X	911	-0-	-1290	-0-	360	1	21	3	Y	259	263	0			4
							245	4	285	9							
*06	2070	X	1708	-0-	-362	-0-	631	1	267	3	Y	449	445	0			8
							316	4	494	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	747	1	4623	3	Y	899	894	0			7
							275	4	989	9							
02	8323	X	4731	-0-	-3592	-0-	549	1	3212	3	Y	623	626	0			4
							285	4	685	9							
03	8897	X	2237	-0-	-6660	-0-	199	1	1630	3	Y	302	305	0			1
							76	4	332	9							
04	8610	X	5873	-0-	-2737	-0-	633	1	4211	3	Y	807	803	0			5
							141	4	888	9							
05	6634	X	4355	-0-	-2279	-0-	800	1	2898	3	Y	468	470	0			3
							142	4	515	9							
*06	6420	X	3014	-0-	-3406	-0-	628	1	1954	3	Y	290	291	0			2
							113	4	319	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	277	1	7	3	Y	619	617	0			10
							4	4	681	9							
02	899	N	881	-0-	-18	-0-	262	1	10	3	Y	545	546	0			9
							9	4	600	9							
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	262	1	5	3	Y	595	588	0			16
							6	4	655	9							
04	930	N	168	-0-	-762	-0-	127	1	4	4	Y	34	49	0			1
							37	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	251	1	1	3	Y	633	623	0			11
							3	4	696	9							
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	209	1	451	3	Y	226	232	0			5
							2	4	249	9							

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
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	254	1	6175	3	Y	376	176	1			594
							4	4	414	9							
02	6438	X	5425	-0-	-1013	-0-	206	1	4986	3	Y	205					799
							7	4	226	9							
03	10292	X	7779	-0-	-2513	-0-	267	1	6675	3	Y	755	755	0			799
							6	4	831	9							
04	9960	X	6094	-0-	-3866	-0-	252	1	5833	3	Y	-0-					799
							9	4									
05	10292	X	6711	-0-	-3581	-0-	284	1	6328	3	Y	87	379	1			507
							3	4	96	9							
*06	7530	X	6004	-0-	-1526	-0-	249	1	5652	3	Y	91	369	0			229
							3	4	100	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
01	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	864	1	8940	3	Y	4183	4177	0			38
							417	4	4601	9							
02	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	737	1	7556	3	Y	3480	3469	0			49
							160	4	3828	9							
03	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	934	1	7541	3	Y	3464	3454	0			59
							545	4	3810	9							
04	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	826	1	6214	3	Y	1224	1257	0			26
							328	4	1346	9							
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	853	1	5198	3	Y	720	734	0			12
							556	4	792	9							
*06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	805	1	4656	3	Y	1370	1357	0			25
							388	4	1507	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
01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	377	1	1572	3	Y	243	243	0			4
							6	4	267	9							
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	355	1	1475	3	Y	232	232	0			4
							12	4	255	9							
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	369	1	1628	3	Y	235	233	0			6
							8	4	259	9							
04	2160	N	1490	-0-	-670	-0-	210	1	1150	3	Y	112	115	0			3
							7	4	123	9							
05	2232	N	522	-0-	-1710	-0-	372	1	2	3	Y	131	132	0			2
							4	4	144	9							
*06	2190	N	214	-0-	-1976	-0-	108	1	3	3	Y	93	93	0			2
							1	4	102	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	994	1	6998	3	Y	1084	1079	0			21
							14	4	1192	9							
02	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	974	1	7235	3	Y	1450	1435	0			36
							32	4	1595	9							
03	9362	X	8293	-0-	-1069	-0-	754	1	6508	3	Y	916	933	0			19
							23	4	1008	9							
04	9060	X	7820	-0-	-1240	-0-	752	1	5929	3	Y	1021	1021	0			19
							16	4	1123	9							
05	10509	X	8330	-0-	-2179	-0-	802	1	6327	3	Y	1068	1067	0			20
							26	4	1175	9							
*06	10170	X	5615	-0-	-4555	-0-	679	1	4099	3	Y	750	753	0			17
							12	4	825	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	753	-0-	-5106	-0-	497	1	44	3	Y	186	186	0			3
							7	4	205	9							
02	5481	X	636	-0-	-4845	-0-	453	1	4	3	Y	149	149	0			3
							15	4	164	9							
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1101	1	3323	3	Y	1761	1731	0			33
							12	4	1937	9							
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	1340	1	3544	3	Y	1530	1539	0			24
							6	4	1683	9							
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1256	1	3211	3	Y	1388	1390	0			22
							3	4	1527	9							
06	6180	X	5305	-0-	-875	-0-	1171	1	2902	3	Y	1115	1114	0			23
							5	4	1227	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
01	4557	X	3008	-0-	-1549	-0-	528	1	1811	3	Y	439	427	0			28
							186	4	483	9							
02	5742	X	2357	-0-	-3385	-0-	373	1	1479	3	Y	330	330	0			28
							142	4	363	9							
03	5549	X	2644	-0-	-2905	-0-	358	1	1928	3	Y	266	273	0			21
							65	4	293	9							
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	898	1	3700	3	Y	731	685	0			67
							144	4	804	9							
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	735	1	3204	3	Y	535	551	0			51
							59	4	589	9							
*06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	750	1	2541	3	Y	638	625	0			64
							103	4	702	9							

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	894	1	1454	3	Y	768	768	0			15
							12	4	845	9							
02	3915	X	2469	-0-	-1446	-0-	791	1	1238	3	Y	376	382	0			9
							26	4	414	9							
03	4185	X	2147	-0-	-2038	-0-	808	1	761	3	Y	503	502	0			10
							25	4	553	9							
04	4050	X	3414	-0-	-636	-0-	777	1	1467	3	Y	1048	1038	0			20
							17	4	1153	9							
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	790	1	1466	3	Y	1207	1204	0			23
							26	4	1328	9							
*06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	807	1	1464	3	Y	1143	1140	0			26
							14	4	1257	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	8370	X	5969	-0-	-2401	-0-	677	1	4688	3	Y	540	540	0			9
							10	4	594	9							
02	6728	X	4905	-0-	-1823	-0-	599	1	3793	3	Y	448	449	0			8
							20	4	493	9							
03	6820	X	4959	-0-	-1861	-0-	623	1	3888	3	Y	395	393	0			10
							13	4	435	9							
04	6210	X	3787	-0-	-2423	-0-	369	1	3055	3	Y	318	319	0			9
							13	4	350	9							
05	6262	X	4897	-0-	-1365	-0-	718	1	3743	3	Y	389	391	0			7
							8	4	428	9							
*06	5790	X	3003	-0-	-2787	-0-	572	1	2196	3	Y	208	210	0			5
							6	4	229	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

01	5983	X	4192	-0-	-1791	-0-	690	1	3048	3	Y	180	179	0			1
							256	4	198	9							
02	4756	X	4570	-0-	-186	-0-	723	1	3314	3	Y	141	141	0			1
							378	4	155	9							
03	4123	X	914	-0-	-3209	-0-	501	1	12	3	Y	185	185	0			1
							197	4	204	9							
04	4050	X	1561	-0-	-2489	-0-	569	1	541	3	Y	294	293	0			2
							128	4	323	9							
05	4898	X	719	-0-	-4179	-0-	572	1	103	4	Y	40	42	0			-0-
							44	9									
06	4740	X	983	-0-	-3757	-0-	635	1	116	4	Y	211	209	0			2
							232	9									

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

01	11222	X	2986	-0-	-8236	-0-	1242	1	804	3	Y	65	114	0			63
							868	4	72	9							
02	4553	X	360	-0-	-4193	-0-	33	1	295	3	Y	-0-	12	0			51
							32	4									
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	1	26	0			26
04	3720	X	282	-0-	-3438	-0-	23	1	161	3	Y	61	36	0			51
							31	4	67	9							
05	3317	X	2436	-0-	-881	-0-	589	1	1343	3	Y	257	25	0			283
							221	4	283	9							
06	2880	X	2080	-0-	-800	-0-	687	1	1041	3	Y	259	383	0			159
							67	4	285	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

01	2542	X	102	-0-	-2440	-0-	39	1	22	3	Y	26	27	0			-0-
							12	4	29	9							
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	102	-0-	-642	-0-	49	1	7	3	Y	28	28	0			-0-
							15	4	31	9							
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	88	1	53	3	Y	170	168	0			2
							4	4	187	9							
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	954	1	4097	3	Y	1103	1097	0			8
						354	4	1213	9							
02	3509 X	2898	-0-	-611	-0-	479	1	1563	3	Y	549	553	0			4
						252	4	604	9							
03	5239 X	1573	-0-	-3666	-0-	615	1	276	3	Y	401	403	0			2
						241	4	441	9							
04	6390 X	295	-0-	-6095	-0-	149	1	1	3	Y	102	103	0			1
						33	4	112	9							
05	6603 X	254	-0-	-6349	-0-	161	1	29	4	Y	58	59	0			-0-
						64	9									
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

01	11966 X	2649	-0-	-9317	-0-	505	1	1093	3	Y	784	781	0			6
						189	4	862	9							
02	11194 X	492	-0-	-10702	-0-	277	1	3	3	Y	57	63	0			-0-
						149	4	63	9							
03	8215 X	4833	-0-	-3382	-0-	706	1	2202	3	Y	1501	1494	0			7
						274	4	1651	9							
04	5490 X	5123	-0-	-367	-0-	695	1	2563	3	Y	1554	1551	0			10
						156	4	1709	9							
05	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	696	1	4979	3	Y	1485	1486	0			9
						121	4	1634	9							
*06	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	821	1	6860	3	Y	1316	1314	0			11
						144	4	1448	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

01	4898 X	4211	-0-	-687	-0-	584	1	2599	3	Y	926	925	0			15
						9	4	1019	9							
02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	540	1	2336	3	Y	1226	1220	0			21
						18	4	1349	9							
03	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	579	1	2808	3	Y	1197	1186	0			32
						12	4	1317	9							
04	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	889	1	13630	3	Y	1543	1530	0			45
						31	4	1697	9							
05	4154 X	3996	-0-	-158	-0-	581	1	2133	3	Y	1160	1184	0			21
						6	4	1276	9							
*06	4020 X	3559	-0-	-461	-0-	520	1	2132	3	Y	819	821	0			19
						6	4	901	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	37	36	0			1
						1	4	41	9							
02	T. A.	86	-0-	86	86	2	1	47	3	Y	33	34	0			-0-
						1	4	36	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	86					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 #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2753	-0-	-905	-0-	568	1	1484	3	Y	368	376	0			7
							296	4	405	9							
02	2204	X	1956	-0-	-248	-0-	766	1	454	3	Y	402	404	0			5
							294	4	442	9							
03	2573	X	1653	-0-	-920	-0-	624	1	565	3	Y	249	250	0			4
							190	4	274	9							
04	2670	X	1836	-0-	-834	-0-	596	1	646	3	Y	376	375	0			5
							180	4	414	9							
05	2759	X	650	-0-	-2109	-0-	183	1	309	3	Y	101	105	0			1
							47	4	111	9							
06	2670	X	2270	-0-	-400	-0-	500	1	1185	3	Y	235	233	0			3
							326	4	259	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	1296	-0-	-6144	-0-	604	1	6	3	Y	337	344	0			6
							315	4	371	9							
02	5394	X	1364	-0-	-4030	-0-	534	1	390	3	Y	214	218	0			2
							205	4	235	9							
03	5766	X	3573	-0-	-2193	-0-	941	1	1762	3	Y	530	524	0			8
							287	4	583	9							
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	1037	1	5952	3	Y	758	755	0			11
							313	4	834	9							
05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	944	1	5381	3	Y	863	866	0			8
							242	4	949	9							
*06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1013	1	3847	3	Y	510	511	0			7
							660	4	561	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	744	1	2852	3	Y	662	665	0			12
							388	4	728	9							
02	3306	X	1886	-0-	-1420	-0-	574	1	666	3	Y	387	395	0			4
							220	4	426	9							
03	3534	X	1308	-0-	-2226	-0-	623	1	122	3	Y	339	338	0			5
							190	4	373	9							
04	4560	X	3912	-0-	-648	-0-	686	1	2447	3	Y	520	518	0			7
							207	4	572	9							
05	4712	X	600	-0-	-4112	-0-	410	1	7	3	Y	71	77	0			1
							105	4	78	9							
06	4560	X	332	-0-	-4228	-0-	184	1	3	3	Y	23	24	0			-0-
							120	4	25	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
01	10416	X	7786	-0-	-2630	-0-	874	1	5958	3	Y	453	461	0			8
							456	4	498	9							
02	9831	X	803	-0-	-9028	-0-	530	1	1	3	Y	63	70	0			1
							203	4	69	9							
03	10509	X	5317	-0-	-5192	-0-	717	1	3839	3	Y	494	488	0			7
							218	4	543	9							
04	10170	X	3967	-0-	-6203	-0-	851	1	2444	3	Y	378	380	0			5
							256	4	416	9							
05	10323	X	324	-0-	-9999	-0-	164	1	30	3	Y	80	84	0			1
							42	4	88	9							
06	7530	X	1485	-0-	-6045	-0-	265	1	594	3	Y	412	407	0			6
							173	4	453	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
01	9021	X	4743	-0-	-4278	-0-	878	1	3486	3	Y	64	63	0			4
							309	4	70	9							
02	8439	X	4749	-0-	-3690	-0-	807	1	3583	3	Y	46	46	0			4
							308	4	51	9							
03	9021	X	4227	-0-	-4794	-0-	876	1	3153	3	Y	36	37	0			3
							158	4	40	9							
04	4590	X	3974	-0-	-616	-0-	567	1	3287	3	Y	26	27	0			2
							91	4	29	9							
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	899	1	4502	3	Y	49	46	0			5
							72	4	54	9							
*06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1014	1	6341	3	Y	62	61	0			6
							139	4	68	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
01	8494	X	8492	-0-	-2	-0-	919	1	6435	3	Y	741	735	0			47
							323	4	815	9							
02	9280	X	5663	-0-	-3617	-0-	801	1	4119	3	Y	398	411	0			34
							305	4	438	9							
03	9920	X	1257	-0-	-8663	-0-	429	1	656	3	Y	86	113	0			7
							77	4	95	9							
04	9600	X	2811	-0-	-6789	-0-	499	1	2083	3	Y	135	130	0			12
							80	4	149	9							
05	8494	X	4582	-0-	-3912	-0-	752	1	3626	3	Y	131	131	0			12
							60	4	144	9							
06	8220	X	1842	-0-	-6378	-0-	624	1	1026	3	Y	96	98	0			10
							86	4	106	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

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

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	1027	1	11516	3	Y	206	206	0			13
							361	4	227	9							
02	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	1068	1	10984	3	Y	190	187	0			16
							407	4	209	9							
03	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	756	1	8203	3	Y	187	188	0			15
							136	4	206	9							
04	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	1361	1	13960	3	Y	249	241	0			23
							218	4	274	9							
05	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	1093	1	11500	3	Y	211	214	0			20
							88	4	232	9							
06	6900	X	5452	-0-	-1448	-0-	829	1	4370	3	Y	126	133	0			13
							114	4	139	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4340	-0-	-1953	-0-	358	1	3624	3	Y	211	205	0			13
							126	4	232	9							
02	5075	X	3397	-0-	-1678	-0-	387	1	2689	3	Y	157	157	0			13
							148	4	173	9							
03	4495	X	2927	-0-	-1568	-0-	225	1	2539	3	Y	111	115	0			9
							41	4	122	9							
04	4350	X	4115	-0-	-235	-0-	314	1	3604	3	Y	134	131	0			12
							50	4	147	9							
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	253	1	4023	3	Y	136	135	0			13
							20	4	150	9							
*06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	402	1	4324	3	Y	200	193	0			20
							55	4	220	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	4921	-0-	-5154	-0-	763	1	3264	3	Y	568	558	0			36
							269	4	625	9							
02	8584	X	7521	-0-	-1063	-0-	863	1	5409	3	Y	836	801	0			71
							329	4	920	9							
03	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	951	1	6629	3	Y	573	598	0			46
							172	4	630	9							
04	6750	X	5164	-0-	-1586	-0-	903	1	3676	3	Y	400	409	0			37
							145	4	440	9							
05	8029	X	3365	-0-	-4664	-0-	664	1	2336	3	Y	284	294	0			27
							53	4	312	9							
06	8100	X	2472	-0-	-5628	-0-	474	1	1632	3	Y	274	273	0			28
							65	4	301	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	561	1	5675	3	Y	548	558	0			9
							166	4	603	9							
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	432	1	4579	3	Y	596	596	0			9
							127	4	656	9							
03	6665	X	5975	-0-	-690	-0-	652	1	4450	3	Y	622	622	0			9
							189	4	684	9							
04	6450	X	5139	-0-	-1311	-0-	392	1	4117	3	Y	556	558	0			7
							18	4	612	9							
05	6665	X	5895	-0-	-770	-0-	404	1	4847	3	Y	576	578	0			5
							10	4	634	9							
*06	6450	X	4370	-0-	-2080	-0-	352	1	3604	3	Y	361	364	0			2
							17	4	397	9							

EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1934	-0-	-1879	-0-	237	1	974	3	Y	592	588	0			9
							72	4	651	9							
02	3567	X	494	-0-	-3073	-0-	174	1	54	4	Y	242	247	0			4
							266	9									
03	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	1065	1	7395	3	Y	821	813	0			12
							309	4	903	9							
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	249	1	1718	3	Y	165	175	0			2
							11	4	182	9							
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1051	1	3582	3	Y	820	814	0			8
							25	4	902	9							
06	7650	X	414	-0-	-7236	-0-	63	1	3	4	Y	316	322	0			2
							348	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	11177	-0-	-200	-0-	913	1	9153	3	Y	1001	1004	0			134
							10	4	1101	9							
02	10643	X	10512	-0-	-131	-0-	976	1	8333	3	Y	1079	1081	0			132
							16	4	1187	9							
03	11811	X	9060	-0-	-2751	-0-	1006	1	6673	3	Y	1241	1169	0			204
							16	4	1365	9							
04	11490	X	11456	-0-	-34	-0-	1105	1	7508	3	Y	2568	1306	0			1466
							18	4	2825	9							
05	11873	X	8003	-0-	-3870	-0-	1045	1	6936	3	Y	-0-	988	0			478
							22	4									
06	10860	X	9237	-0-	-1623	-0-	960	1	7131	3	Y	1023	1023	0			478
							21	4	1125	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

01	3875	X	79	-0-	-3796	-0-	7	3	72	9	Y	65	66	0			-0-
02	4582	X	891	-0-	-3691	-0-	39	1	710	3	Y	112	111	0			1
							19	4	123	9							
03	4898	X	546	-0-	-4352	-0-	25	1	444	3	Y	62	63	0			-0-
							9	4	68	9							
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	182	1	3022	3	Y	489	486	0			3
							40	4	538	9							
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*06	930	X	290	-0-	-640	-0-	62	1	82	3	Y	123	122	0			1
							11	4	135	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	616	1	1727	3	Y	511	509	0			4
							230	4	562	9							
02	1885	X	97	-0-	-1788	-0-	41	1	22	4	Y	31	35	0			-0-
							34	9									
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3030	X	1713	-0-	-1317	-0-	271	1	693	3	Y	636	631	0			5
							49	4	700	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

01	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	904	1	7964	3	Y	1016	1009	0			8
							329	4	1118	9							
02	1798	X	836	-0-	-962	-0-	101	1	562	3	Y	109	116	0			1
							53	4	120	9							
03	1922	X	263	-0-	-1659	-0-	13	1	217	3	Y	25	26	0			-0-
							5	4	28	9							
04	9990	X	1616	-0-	-8374	-0-	117	1	1201	3	Y	247	245	0			2
							26	4	272	9							
05	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 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
01	6076 X	5174	-0-	-902	-0-	864	1	3245	3	Y	675	671	0			5
						322	4	743	9							
02	5684 X	3814	-0-	-1870	-0-	718	1	2246	3	Y	428	430	0			3
						379	4	471	9							
03	5084 X	2124	-0-	-2960	-0-	520	1	1136	3	Y	241	243	0			1
						203	4	265	9							
04	5010 X	3750	-0-	-1260	-0-	671	1	2423	3	Y	460	458	0			3
						150	4	506	9							
05	5177 X	4127	-0-	-1050	-0-	864	1	2589	3	Y	474	474	0			3
						153	4	521	9							
*06	5010 X	3504	-0-	-1506	-0-	690	1	2286	3	Y	367	367	0			3
						124	4	404	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

01	1581 X	1247	-0-	-334	-0-	583	1	108	3	Y	229	232	0			4
						304	4	252	9							
02	1305 N	851	-0-	-454	-0-	418	1	17	3	Y	233	234	0			3
						160	4	256	9							
03	1519 N	1104	-0-	-415	-0-	572	1	99	3	Y	235	234	0			4
						174	4	259	9							
04	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	667	1	96	3	Y	179	180	0			3
						201	4	197	9							
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	657	1	232	3	Y	186	187	0			2
						169	4	205	9							
06	1080 N	943	-0-	-137	-0-	421	1	115	3	Y	120	120	0			2
						275	4	132	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

01	3379 X	3360	-0-	-19	-0-	898	1	1669	3	Y	469	474	0			7
						277	4	516	9							
02	3161 X	2974	-0-	-187	-0-	797	1	1537	3	Y	360	361	0			6
						244	4	396	9							
03	3379 X	2852	-0-	-527	-0-	789	1	1497	3	Y	300	302	0			4
						236	4	330	9							
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	904	1	1987	3	Y	322	322	0			4
						40	4	354	9							
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	884	1	2148	3	Y	326	327	0			3
						20	4	359	9							
*06	3240 X	3016	-0-	-224	-0-	898	1	1750	3	Y	296	297	0			2
						42	4	326	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5290	-0-	-1747	-0-	702	1	2777	3	Y	1452	1460	0			23
							214	4	1597	9							
02	6583	X	6362	-0-	-221	-0-	994	1	3608	3	Y	1325	1328	0			20
							302	4	1458	9							
03	7037	X	6112	-0-	-925	-0-	867	1	3899	3	Y	992	997	0			15
							255	4	1091	9							
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	887	1	4451	3	Y	1374	1372	0			17
							39	4	1511	9							
05	6789	X	6720	-0-	-69	-0-	857	1	4316	3	Y	1388	1392	0			13
							20	4	1527	9							
*06	6570	X	6275	-0-	-295	-0-	867	1	3777	3	Y	1445	1450	0			8
							41	4	1590	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	169	-0-	-2528	-0-	108	1	6	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
02	2552	X	274	-0-	-2278	-0-	89	1	114	3	Y	46	45	0			1
							20	4	51	9							
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	585	1	1556	3	Y	769	757	0			13
							354	4	846	9							
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	579	1	773	3	Y	465	468	0			10
							239	4	512	9							
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	465	1	458	3	Y	411	414	0			7
							314	4	452	9							
*06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	462	1	1928	3	Y	655	650	0			12
							225	4	721	9							

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	195	1	2332	3	Y	779	779	0			12
							57	4	857	9							
02	4785	X	685	-0-	-4100	-0-	122	1	1	3	Y	476	481	0			7
							38	4	524	9							
03	5115	X	2038	-0-	-3077	-0-	728	1	143	3	Y	861	855	0			13
							220	4	947	9							
04	4950	X	1066	-0-	-3884	-0-	463	1	11	3	Y	520	527	0			6
							20	4	572	9							
05	3441	X	1054	-0-	-2387	-0-	461	1	5	3	Y	525	526	0			5
							10	4	578	9							
06	3330	X	533	-0-	-2797	-0-	238	1	11	4	Y	258	261	0			2
							284	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
01	2821	X	328	-0-	-2493	-0-	23	1	298	3	N	-0-	3	0			-0-
							7	4									
02	2929	X	2419	-0-	-510	-0-	557	1	908	3	N	712	701	0			11
							171	4	783	9							
03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	534	1	1320	3	N	640	641	0			10
							159	4	704	9							
04	3030	X	2424	-0-	-606	-0-	450	1	1442	3	N	465	469	0			6
							20	4	512	9							
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	643	1	2291	3	N	486	487	0			5
							15	4	535	9							
*06	2640	X	1593	-0-	-1047	-0-	552	1	738	3	N	252	256	0			1
							26	4	277	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

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

01	4650 X	3385	-0-	-1265	-0-	897	1	1500	3	Y	592	590	0			4
						337	4	651	9							
02	11397 X	720	-0-	-10677	-0-	347	1	4	3	Y	166	169	0			1
						186	4	183	9							
03	10602 X	575	-0-	-10027	-0-	321	1	126	4	Y	116	116	0			1
						128	9									
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3270 X	1016	-0-	-2254	-0-	116	1	633	3	Y	224	222	0			2
						21	4	246	9							

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	759	1	1613	3	Y	519	517	0			4
						285	4	571	9							
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	513	1	2430	3	Y	534	534	0			4
						268	4	587	9							
03	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	778	1	2817	3	Y	713	714	0			3
						302	4	784	9							
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	687	1	2703	3	Y	698	696	0			5
						154	4	768	9							
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	833	1	2792	3	Y	801	801	0			5
						147	4	881	9							
*06	4530 X	4324	-0-	-206	-0-	776	1	2705	3	Y	640	640	0			5
						139	4	704	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

01	4123 X	3457	-0-	-666	-0-	408	1	2095	3	Y	683	681	0			6
						203	4	751	9							
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	472	1	2262	3	Y	663	660	0			9
						105	4	729	9							
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	583	1	2575	3	Y	891	885	0			15
						349	4	980	9							
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	409	1	2205	3	Y	568	571	0			12
						165	4	625	9							
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	537	1	2316	3	Y	662	663	0			11
						354	4	728	9							
*06	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	601	1	3341	3	Y	682	681	0			12
						290	4	750	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	7264	-0-	-3369	-0-	491	1	6062	3	Y	639	639	0			10
							8	4	703	9							
02	9251	X	6441	-0-	-2810	-0-	447	1	5343	3	Y	578	578	0			10
							15	4	636	9							
03	9114	X	6976	-0-	-2138	-0-	475	1	5866	3	Y	568	563	0			15
							10	4	625	9							
04	7890	X	7099	-0-	-791	-0-	499	1	5999	3	Y	530	530	0			15
							18	4	583	9							
05	7688	X	6827	-0-	-861	-0-	521	1	5633	3	Y	606	610	0			11
							6	4	667	9							
*06	7020	X	6475	-0-	-545	-0-	484	1	5390	3	Y	541	540	0			12
							6	4	595	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6192	-0-	-3201	-0-	543	1	4961	3	Y	479	490	0			7
							161	4	527	9							
02	8787	X	6926	-0-	-1861	-0-	522	1	5805	3	Y	405	406	0			6
							153	4	446	9							
03	9393	X	8969	-0-	-424	-0-	872	1	7160	3	Y	624	621	0			9
							251	4	686	9							
04	7710	X	5717	-0-	-1993	-0-	740	1	4203	3	Y	674	675	0			8
							33	4	741	9							
05	7967	X	4637	-0-	-3330	-0-	887	1	3398	3	Y	301	306	0			3
							21	4	331	9							
*06	8670	X	7480	-0-	-1190	-0-	1049	1	6205	3	Y	160	162	0			1
							50	4	176	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	627	1	553	3	Y	615	618	0			10
							194	4	677	9							
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	642	1	1420	3	Y	643	643	0			10
							197	4	707	9							
03	2108	X	464	-0-	-1644	-0-	228	1	3	3	Y	149	157	0			2
							69	4	164	9							
04	1980	X	850	-0-	-1130	-0-	404	1	4	3	Y	385	382	0			5
							18	4	424	9							
05	3162	X	929	-0-	-2233	-0-	570	1	21	3	Y	295	297	0			3
							13	4	325	9							
*06	3060	X	614	-0-	-2446	-0-	366	1	13	3	Y	198	200	0			1
							17	4	218	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
01	14694	X	11897	-0-	-2797	-0-	764	1	9701	3	Y	1099	1102	0			17
							223	4	1209	9							
02	13746	X	9840	-0-	-3906	-0-	599	1	8174	3	Y	813	817	0			13
							173	4	894	9							
03	14694	X	9460	-0-	-5234	-0-	749	1	7286	3	Y	1102	1099	0			16
							213	4	1212	9							
04	11520	X	8250	-0-	-3270	-0-	643	1	6414	3	Y	1058	1061	0			13
							29	4	1164	9							
05	11904	X	7662	-0-	-4242	-0-	847	1	6137	3	Y	598	605	0			6
							20	4	658	9							
*06	11520	X	7877	-0-	-3643	-0-	880	1	6351	3	Y	549	552	0			3
							42	4	604	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	12307	X	8273	-0-	-4034	-0-	528	1	6983	3	Y	685	684	0			11
							8	4	754	9							
02	9483	X	7248	-0-	-2235	-0-	502	1	6029	3	Y	636	636	0			11
							17	4	700	9							
03	9765	X	8078	-0-	-1687	-0-	515	1	6838	3	Y	649	643	0			17
							11	4	714	9							
04	9060	X	7970	-0-	-1090	-0-	595	1	6595	3	Y	690	687	0			20
							21	4	759	9							
05	9176	X	8006	-0-	-1170	-0-	699	1	6558	3	Y	674	682	0			12
							8	4	741	9							
*06	8010	X	7627	-0-	-383	-0-	653	1	6356	3	Y	555	554	0			13
							7	4	611	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
01	24840	X	3452	-0-	-21388	-0-	672	1	1730	3	Y	767	778	0			12
							206	4	844	9							
02	4176	X	2391	-0-	-1785	-0-	535	1	1196	3	Y	451	456	0			7
							164	4	496	9							
03	3906	X	1628	-0-	-2278	-0-	382	1	776	3	Y	324	326	0			5
							114	4	356	9							
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	405	1	2812	3	Y	623	619	0			4
							19	4	685	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5897	-0-	-1698	-0-	642	1	5051	3	Y	176	173	0			3
							10	4	194	9							
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	575	1	4555	3	Y	405	401	0			7
							19	4	446	9							
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	665	1	6107	3	Y	434	430	0			11
							14	4	477	9							
04	5700	X	3145	-0-	-2555	-0-	355	1	2468	3	Y	282	285	0			8
							12	4	310	9							
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	722	1	5032	3	Y	472	471	0			9
							8	4	519	9							
*06	6690	X	4986	-0-	-1704	-0-	634	1	3928	3	Y	379	379	0			9
							7	4	417	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2567	-0-	-688	-0-	547	1	1712	3	Y	273	275	0			4
							8	4	300	9							
02	3045	X	2101	-0-	-944	-0-	613	1	1336	3	Y	120	122	0			2
							20	4	132	9							
03	2945	X	1834	-0-	-1111	-0-	750	1	1040	3	Y	25	26	0			1
							16	4	28	9							
04	2850	X	2024	-0-	-826	-0-	353	1	1618	3	Y	37	37	0			1
							12	4	41	9							
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	725	1	1999	3	Y	184	182	0			3
							8	4	202	9							
*06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	609	1	1857	3	Y	86	87	0			2
							7	4	95	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	35	1	3	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	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-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19052	X	1726	-0-	-17326	-0-	476	1	481	3	Y	565	571	0			9
							147	4	622	9							
02	3016	X	775	-0-	-2241	-0-	270	1	84	4	Y	383	386	0			6
							421	9									
03	3224	X	1047	-0-	-2177	-0-	440	1	133	4	Y	431	431	0			6
							474	9									
04	2850	X	930	-0-	-1920	-0-	464	1	20	4	Y	405	406	0			5
							446	9									
05	2945	X	1747	-0-	-1198	-0-	725	1	549	3	Y	415	416	0			4
							16	4	457	9							
*06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	806	1	1565	3	Y	428	429	0			3
							38	4	471	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17067	X	1656	-0-	-15411	-0-	427	1	756	3	Y	310	314	0			5
							132	4	341	9							
02	5829	X	987	-0-	-4842	-0-	444	1	406	3	Y	-0-	5	0			-0-
							137	4									
03	6231	X	1073	-0-	-5158	-0-	580	1	29	3	Y	262	258	0			4
							176	4	288	9							
04	4110	X	1530	-0-	-2580	-0-	579	1	92	3	Y	757	752	0			9
							26	4	833	9							
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	889	1	8188	3	Y	884	885	0			8
							22	4	972	9							
06	1590	X	255	-0-	-1335	-0-	130	1	6	4	Y	108	115	0			1
							119	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
01	5270	X	3796	-0-	-1474	-0-	491	1	2620	3	Y	616	614	0			10
							7	4	678	9							
02	3944	X	3594	-0-	-350	-0-	458	1	2464	3	Y	597	597	0			10
							15	4	657	9							
03	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	483	1	2848	3	Y	536	532	0			14
							10	4	590	9							
04	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	471	1	2473	3	Y	276	282	0			8
							17	4	304	9							
05	3844	X	2417	-0-	-1427	-0-	504	1	1616	3	Y	265	268	0			5
							5	4	292	9							
*06	3810	X	2069	-0-	-1741	-0-	364	1	1446	3	Y	232	232	0			5
							4	4	255	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
01	5053	X	3128	-0-	-1925	-0-	456	1	1753	3	Y	830	828	0			16
							6	4	913	9							
02	3683	X	2002	-0-	-1681	-0-	408	1	1039	3	Y	493	497	0			12
							13	4	542	9							
03	3937	X	1302	-0-	-2635	-0-	565	1	36	3	Y	622	621	0			13
							17	4	684	9							
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	598	1	2285	3	Y	912	908	0			17
							13	4	1003	9							
05	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	887	1	1575	3	Y	730	733	0			14
							29	4	803	9							
*06	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	896	1	1198	3	Y	657	656	0			15
							15	4	723	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
01	2046	X	1175	-0-	-871	-0-	438	1	5	3	Y	660	660	0			11
							6	4	726	9							
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	437	1	9	3	Y	1009	1003	0			17
							14	4	1110	9							
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	437	1	6	3	Y	752	749	0			20
							9	4	827	9							
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	365	1	320	3	Y	318	329	0			9
							13	4	350	9							
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	527	1	9	3	Y	510	510	0			9
							6	4	561	9							
*06	1020	N	528	-0-	-492	-0-	342	1	5	3	Y	161	166	0			4
							4	4	177	9							

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
01	3813	X	2197	-0-	-1616	-0-	593	1	1596	3	Y	-0-	19	0			-0-
							8	4									
02	3625	X	3285	-0-	-340	-0-	658	1	1666	3	Y	854	833	0			21
							22	4	939	9							
03	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	718	1	1998	3	Y	888	891	0			18
							22	4	977	9							
04	3750	X	3000	-0-	-750	-0-	655	1	1448	3	Y	803	806	0			15
							14	4	883	9							
05	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	688	1	1666	3	Y	841	840	0			16
							23	4	925	9							
*06	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	689	1	1315	3	Y	1059	1051	0			24
							12	4	1165	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 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
01	3015	N	2999	-0-	-16	-0-	585	1	1954	3	Y	410	410	0			7
							9	4	451	9							
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	534	1	1494	3	Y	392	392	0			7
							18	4	431	9							
03	3131	X	2085	-0-	-1046	-0-	541	1	1147	3	Y	350	348	0			9
							12	4	385	9							
04	3030	X	2421	-0-	-609	-0-	473	1	1575	3	Y	324	324	0			9
							17	4	356	9							
05	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	676	1	1729	3	Y	452	453	0			8
							7	4	497	9							
*06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	508	1	2022	3	Y	389	388	0			9
							6	4	428	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1403	-0-	-1015	-0-	620	1	312	3	Y	215	214	0			2
							234	4	237	9							
02	2262	X	765	-0-	-1497	-0-	353	1	4	3	Y	198	199	0			1
							190	4	218	9							
03	1829	X	1766	-0-	-63	-0-	715	1	444	3	Y	297	297	0			1
							280	4	327	9							
04	1410	X	952	-0-	-458	-0-	412	1	322	3	Y	114	114	0			1
							93	4	125	9							
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	787	1	1151	3	Y	203	203	0			1
							140	4	223	9							
*06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	725	1	793	3	Y	236	235	0			2
							132	4	260	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	2032	-0-	-5377	-0-	288	1	1334	3	Y	236	247	0			4
							150	4	260	9							
02	6293	X	4643	-0-	-1650	-0-	758	1	3012	3	Y	529	527	0			6
							291	4	582	9							
03	6386	X	3936	-0-	-2450	-0-	815	1	2338	3	Y	486	485	0			7
							248	4	535	9							
04	6180	X	5768	-0-	-412	-0-	927	1	3907	3	Y	595	593	0			9
							279	4	655	9							
05	6386	X	6123	-0-	-263	-0-	859	1	4425	3	Y	562	565	0			6
							221	4	618	9							
06	4800	X	4582	-0-	-218	-0-	693	1	2987	3	Y	410	410	0			6
							451	4	451	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9520	-0-	-1020	-0-	1176	1	7040	3	Y	863	875	0			13
							355	4	949	9							
02	9860	X	6936	-0-	-2924	-0-	631	1	5570	3	Y	498	503	0			8
							187	4	548	9							
03	10540	X	7465	-0-	-3075	-0-	764	1	5883	3	Y	544	544	0			8
							220	4	598	9							
04	9960	X	8718	-0-	-1242	-0-	928	1	7079	3	Y	609	610	0			7
							41	4	670	9							
05	10292	X	7902	-0-	-2390	-0-	789	1	6494	3	Y	545	547	0			5
							19	4	600	9							
*06	9210	X	7570	-0-	-1640	-0-	829	1	6106	3	Y	542	544	0			3
							39	4	596	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	571	1	123	3	Y	1084	1076	0			10
							293	4	1192	9							
02	2378	X	1253	-0-	-1125	-0-	486	1	63	3	Y	539	541	0			8
							111	4	593	9							
03	2542	X	1978	-0-	-564	-0-	550	1	360	3	Y	664	661	0			11
							338	4	730	9							
04	2460	X	1532	-0-	-928	-0-	544	1	4	3	Y	688	685	0			14
							227	4	757	9							
05	2170	X	1786	-0-	-384	-0-	562	1	218	3	Y	568	572	0			10
							381	4	625	9							
*06	2100	X	1586	-0-	-514	-0-	603	1	153	3	Y	480	481	0			9
							302	4	528	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2489	-0-	-518	-0-	533	1	1144	3	Y	732	730	0			14
							7	4	805	9							
02	2320	N	2242	-0-	-78	-0-	522	1	949	3	Y	685	682	0			17
							17	4	754	9							
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	565	1	1140	3	Y	667	670	0			14
							17	4	734	9							
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	488	1	1508	3	Y	618	620	0			12
							10	4	680	9							
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	561	1	1671	3	Y	690	689	0			13
							18	4	759	9							
*06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	565	1	1404	3	Y	576	576	0			13
							10	4	634	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	530	1	3980	3	Y	1188	1191	0			19
							8	4	1307	9							
02	8091	X	4783	-0-	-3308	-0-	458	1	3068	3	Y	1129	1129	0			19
							15	4	1242	9							
03	8649	X	4415	-0-	-4234	-0-	714	1	2716	3	Y	887	888	0			18
							9	4	976	9							
04	6990	X	3308	-0-	-3682	-0-	767	1	1930	3	Y	553	562	0			9
							3	4	608	9							
05	7223	X	3282	-0-	-3941	-0-	755	1	1911	3	Y	558	558	0			9
							2	4	614	9							
06	5640	X	3060	-0-	-2580	-0-	711	1	1807	3	Y	490	489	0			10
							3	4	539	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	347	1	1119	3	Y	361	362	0			6
							5	4	397	9							
02	8439	X	1822	-0-	-6617	-0-	325	1	1128	3	Y	325	325	0			6
							11	4	358	9							
03	9021	X	3518	-0-	-5503	-0-	616	1	1799	3	Y	996	982	0			20
							7	4	1096	9							
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	844	1	1108	3	Y	793	800	0			13
							4	4	872	9							
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	811	1	1206	3	Y	749	750	0			12
							2	4	824	9							
06	3390	X	2633	-0-	-757	-0-	770	1	1182	3	Y	616	616	0			12
							3	4	678	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
01	7874	X	5857	-0-	-2017	-0-	944	1	3677	3	Y	862	872	0			13
							288	4	948	9							
02	6873	X	5556	-0-	-1317	-0-	748	1	3868	3	Y	649	652	0			10
							226	4	714	9							
03	6913	X	4584	-0-	-2329	-0-	568	1	3256	3	Y	540	542	0			8
							166	4	594	9							
04	5790	X	5071	-0-	-719	-0-	714	1	3835	3	Y	445	448	0			5
							32	4	490	9							
05	5952	X	4109	-0-	-1843	-0-	524	1	3126	3	Y	405	406	0			4
							13	4	446	9							
*06	5760	X	4925	-0-	-835	-0-	669	1	3645	3	Y	526	527	0			3
							32	4	579	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	15	-0-	-2744	-0-	1	1	13	3	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
02	1276	X	25	-0-	-1251	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3100	N	4999	-0-	1899	1899	334	1	2800	3	Y	1608	1584	0			24
							96	4	1769	9							
04	3000	N	9372	-0-	6372	8271	710	1	5234	3	Y	3087	3073	0			38
							32	4	3396	9							
05	3100	N	6421	-0-	3321	11592	888	1	5050	3	Y	420	454	0			4
							21	4	462	9							
*06	15310	X	3718	-0-	-11592	-0-	893	1	2499	3	Y	258	260	0			2
							42	4	284	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

01	11377	X	8274	-0-	-3103	-0-	761	1	6096	3	Y	1081	1090	0			17
							228	4	1189	9							
02	10353	X	6989	-0-	-3364	-0-	633	1	5351	3	Y	743	749	0			11
							188	4	817	9							
03	11067	X	9764	-0-	-1303	-0-	713	1	5912	3	Y	2667	2638	0			40
							205	4	2934	9							
04	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	778	1	6364	3	Y	3500	3497	0			43
							35	4	3850	9							
05	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	955	1	7975	3	Y	1091	1124	0			10
							23	4	1200	9							
*06	9450	X	9379	-0-	-71	-0-	968	1	7661	3	Y	640	646	0			4
							46	4	704	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

01	9331	X	7503	-0-	-1828	-0-	954	1	5883	3	Y	344	350	0			5
							288	4	378	9							
02	8410	X	6483	-0-	-1927	-0-	864	1	4978	3	Y	346	346	0			5
							260	4	381	9							
03	8215	X	5768	-0-	-2447	-0-	831	1	4355	3	Y	308	308	0			5
							243	4	339	9							
04	7950	X	7221	-0-	-729	-0-	1036	1	5856	3	Y	257	259	0			3
							46	4	283	9							
05	8215	X	4398	-0-	-3817	-0-	594	1	3458	3	Y	302	302	0			3
							14	4	332	9							
*06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	1037	1	5626	3	Y	499	499	0			3
							49	4	549	9							

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

01	13857	X	13031	-0-	-826	-0-	1024	1	10443	3	Y	1085	1080	0			8
							370	4	1194	9							
02	12963	X	11029	-0-	-1934	-0-	911	1	8508	3	Y	1043	1044	0			7
							463	4	1147	9							
03	12493	X	12447	-0-	-46	-0-	1107	1	9762	3	Y	1049	1051	0			5
							424	4	1154	9							
04	12600	X	10026	-0-	-2574	-0-	1045	1	7641	3	Y	1006	1004	0			7
							233	4	1107	9							
05	13020	X	9315	-0-	-3705	-0-	1136	1	6980	3	Y	909	910	0			6
							199	4	1000	9							
*06	12600	X	8832	-0-	-3768	-0-	1050	1	6690	3	Y	824	823	0			7
							186	4	906	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
01	6293	X	448	-0-	-5845	-0-	209	1	109	4	Y	118	129	0		2
							130	9								
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	843	1	5321	3	Y	316	314	0		4
							323	4	348	9						
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	936	1	7986	3	Y	851	842	0		13
							285	4	936	9						
04	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	830	1	6135	3	Y	836	837	0		12
							250	4	920	9						
05	6851	X	646	-0-	-6205	-0-	339	1	124	3	Y	87	98	0		1
							87	4	96	9						
06	6630	X	1362	-0-	-5268	-0-	160	1	1079	3	Y	16	17	0		-0-
							105	4	18	9						

KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

01	8711	X	7757	-0-	-954	-0-	780	1	5999	3	Y	630	627	0		5
							285	4	693	9						
02	8149	X	7504	-0-	-645	-0-	810	1	5691	3	Y	533	534	0		4
							417	4	586	9						
03	8711	X	7550	-0-	-1161	-0-	840	1	5717	3	Y	609	610	0		3
							323	4	670	9						
04	8340	X	7343	-0-	-997	-0-	764	1	5844	3	Y	513	513	0		3
							171	4	564	9						
05	8618	X	7234	-0-	-1384	-0-	846	1	5393	3	Y	770	768	0		5
							148	4	847	9						
*06	7770	X	6638	-0-	-1132	-0-	765	1	4870	3	Y	788	786	0		7
							136	4	867	9						

KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

01	10974	X	8642	-0-	-2332	-0-	735	1	6481	3	Y	1054	1048	0		8
							267	4	1159	9						
02	10266	X	9319	-0-	-947	-0-	790	1	6505	3	Y	1473	1471	0		10
							404	4	1620	9						
03	9641	X	8703	-0-	-938	-0-	796	1	6157	3	Y	1313	1317	0		6
							306	4	1444	9						
04	9330	X	8845	-0-	-485	-0-	753	1	6562	3	Y	1238	1236	0		8
							168	4	1362	9						
05	9951	X	8531	-0-	-1420	-0-	827	1	6273	3	Y	1170	1171	0		7
							144	4	1287	9						
*06	9630	X	7641	-0-	-1989	-0-	849	1	6318	3	Y	295	300	0		2
							149	4	325	9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

01	7905	X	4750	-0-	-3155	-0-	509	1	3227	3	Y	915	915	0		17
							7	4	1007	9						
02	7395	X	4730	-0-	-2665	-0-	502	1	3309	3	Y	820	817	0		20
							17	4	902	9						
03	7905	X	4057	-0-	-3848	-0-	467	1	2666	3	Y	827	830	0		17
							14	4	910	9						
04	5820	X	3969	-0-	-1851	-0-	476	1	2853	3	Y	573	579	0		11
							10	4	630	9						
05	5053	X	4459	-0-	-594	-0-	567	1	3169	3	Y	640	639	0		12
							19	4	704	9						
*06	4890	X	4237	-0-	-653	-0-	549	1	2522	3	Y	1052	1040	0		24
							9	4	1157	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5409	-0-	-2310	-0-	575	1	3846	3	Y	891	913	0			17
							8	4	980	9							
02	5887	X	5471	-0-	-416	-0-	533	1	3920	3	Y	909	903	0			23
							18	4	1000	9							
03	7719	X	5540	-0-	-2179	-0-	561	1	4008	3	Y	867	872	0			18
							17	4	954	9							
04	7470	X	5481	-0-	-1989	-0-	530	1	3963	3	Y	888	889	0			17
							11	4	977	9							
05	7719	X	4987	-0-	-2732	-0-	518	1	3541	3	Y	828	829	0			16
							17	4	911	9							
*06	5670	X	4382	-0-	-1288	-0-	517	1	2963	3	Y	812	809	0			19
							9	4	893	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4032	-0-	-1889	-0-	569	1	2666	3	Y	717	715	0			14
							8	4	789	9							
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	584	1	3544	3	Y	623	621	0			16
							19	4	685	9							
03	5146	X	5028	-0-	-118	-0-	582	1	3105	3	Y	1203	1194	0			25
							18	4	1323	9							
04	4980	X	4458	-0-	-522	-0-	544	1	3004	3	Y	816	826	0			15
							12	4	898	9							
05	5177	X	3672	-0-	-1505	-0-	531	1	2755	3	Y	335	344	0			6
							17	4	369	9							
*06	5010	X	3279	-0-	-1731	-0-	538	1	2361	3	Y	337	335	0			8
							9	4	371	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5522	-0-	-2197	-0-	627	1	3686	3	Y	1091	1089	0			21
							9	4	1200	9							
02	6206	X	5185	-0-	-1021	-0-	573	1	3501	3	Y	993	989	0			25
							19	4	1092	9							
03	6634	X	5651	-0-	-983	-0-	619	1	3962	3	Y	955	960	0			20
							19	4	1051	9							
04	6420	X	5553	-0-	-867	-0-	512	1	4034	3	Y	905	908	0			17
							11	4	996	9							
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	650	1	4547	3	Y	1045	1042	0			20
							21	4	1150	9							
*06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	678	1	4412	3	Y	1027	1023	0			24
							12	4	1130	9							

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	3548	-0-	-4481	-0-	428	1	2554	3	Y	397	408	0			6
							129	4	437	9							
02	7192	X	1322	-0-	-5870	-0-	353	1	738	3	Y	112	116	0			2
							108	4	123	9							
03	7688	X	1341	-0-	-6347	-0-	472	1	41	3	Y	623	616	0			9
							143	4	685	9							
04	7110	X	1432	-0-	-5678	-0-	383	1	35	3	Y	906	904	0			11
							17	4	997	9							
05	5456	X	1619	-0-	-3837	-0-	449	1	45	3	Y	1014	1015	0			10
							10	4	1115	9							
*06	3420	X	1476	-0-	-1944	-0-	327	1	36	3	Y	998	1002	0			6
							15	4	1098	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	1673	-0-	-8960	-0-	214	1	1225	3	Y	154	164	0			2
							65	4	169	9							
02	7018	X	2854	-0-	-4164	-0-	418	1	2023	3	Y	261	259	0			4
							126	4	287	9							
03	6324	X	5397	-0-	-927	-0-	602	1	4110	3	Y	464	461	0			7
							175	4	510	9							
04	5400	X	4264	-0-	-1136	-0-	704	1	3159	3	Y	336	339	0			4
							31	4	370	9							
05	5580	X	3458	-0-	-2122	-0-	847	1	2257	3	Y	304	305	0			3
							20	4	334	9							
*06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	431	1	5166	3	Y	463	463	0			3
							21	4	509	9							

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	1403	1	10815	3	Y	832	835	0			13
							420	4	915	9							
02	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	1334	1	11536	3	Y	635	638	0			10
							395	4	699	9							
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	883	1	5140	3	Y	390	394	0			6
							258	4	429	9							
04	11340	X	9038	-0-	-2302	-0-	1110	1	7371	3	Y	462	462	0			6
							49	4	508	9							
05	11718	X	8709	-0-	-3009	-0-	1093	1	7110	3	Y	436	438	0			4
							26	4	480	9							
*06	11340	X	7706	-0-	-3634	-0-	1101	1	6253	3	Y	273	275	0			2
							52	4	300	9							

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	5273	-0-	-11684	-0-	946	1	3390	3	Y	589	607	0			9
							289	4	648	9							
02	14761	X	1132	-0-	-13629	-0-	661	1	45	3	Y	201	207	0			3
							205	4	221	9							
03	14694	X	766	-0-	-13928	-0-	473	1	30	3	Y	109	110	0			2
							143	4	120	9							
04	14220	X	1326	-0-	-12894	-0-	651	1	43	3	Y	548	543	0			7
							29	4	603	9							
05	14694	X	1687	-0-	-13007	-0-	719	1	131	3	Y	746	746	0			7
							16	4	821	9							
*06	5100	X	1352	-0-	-3748	-0-	677	1	60	3	Y	530	534	0			3
							32	4	583	9							

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5663	-0-	-1405	-0-	748	1	3554	3	Y	1031	1039	0			16
							227	4	1134	9							
02	7134	X	5497	-0-	-1637	-0-	754	1	3576	3	Y	854	857	0			13
							228	4	939	9							
03	7626	X	5251	-0-	-2375	-0-	762	1	3385	3	Y	800	801	0			12
							224	4	880	9							
04	7380	X	6633	-0-	-747	-0-	669	1	4041	3	Y	1721	1712	0			21
							30	4	1893	9							
05	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	477	1	3249	3	Y	1601	1607	0			15
							11	4	1761	9							
*06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	881	1	4520	3	Y	1887	1891	0			11
							42	4	2076	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	3993	-0-	-4811	-0-	317	1	3198	3	Y	349	361	0			5
							94	4	384	9							
02	10208	X	5356	-0-	-4852	-0-	313	1	3790	3	Y	1056	1045	0			16
							91	4	1162	9							
03	10571	X	5633	-0-	-4938	-0-	512	1	3694	3	Y	1163	1162	0			17
							148	4	1279	9							
04	9210	X	3216	-0-	-5994	-0-	374	1	2082	3	Y	675	684	0			8
							17	4	743	9							
05	7192	X	5544	-0-	-1648	-0-	932	1	3883	3	Y	643	645	0			6
							22	4	707	9							
*06	5550	X	4664	-0-	-886	-0-	512	1	3544	3	Y	531	534	0			3
							24	4	584	9							

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	490	1	4663	3	Y	499	504	0			8
							145	4	549	9							
02	5365	X	4603	-0-	-762	-0-	444	1	3642	3	Y	350	353	0			5
							132	4	385	9							
03	5735	X	3178	-0-	-2557	-0-	656	1	2021	3	Y	278	279	0			4
							195	4	306	9							
04	5670	X	4131	-0-	-1539	-0-	755	1	3021	3	Y	293	293	0			4
							33	4	322	9							
05	5859	X	3124	-0-	-2735	-0-	540	1	2318	3	Y	230	232	0			2
							13	4	253	9							
*06	5670	X	3708	-0-	-1962	-0-	924	1	2347	3	Y	358	358	0			2
							43	4	394	9							

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7082	-0-	-2652	-0-	637	1	5318	3	Y	852	863	0			13
							190	4	937	9							
02	7308	X	5978	-0-	-1330	-0-	469	1	4741	3	Y	573	577	0			9
							138	4	630	9							
03	7285	X	5883	-0-	-1402	-0-	530	1	4639	3	Y	511	512	0			8
							152	4	562	9							
04	7020	X	5639	-0-	-1381	-0-	556	1	4475	3	Y	530	531	0			7
							25	4	583	9							
05	7254	X	5249	-0-	-2005	-0-	607	1	4030	3	Y	543	545	0			5
							15	4	597	9							
*06	6840	X	3948	-0-	-2892	-0-	544	1	2866	3	Y	465	467	0			3
							26	4	512	9							

KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7626	-0-	-1922	-0-	769	1	5742	3	Y	758	754	0			6
							281	4	834	9							
02	7685	X	6681	-0-	-1004	-0-	703	1	4910	3	Y	642	643	0			5
							362	4	706	9							
03	7719	X	7038	-0-	-681	-0-	804	1	5181	3	Y	675	677	0			3
							310	4	743	9							
04	7470	X	7015	-0-	-455	-0-	754	1	5410	3	Y	621	620	0			4
							168	4	683	9							
05	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	909	1	6569	3	Y	578	578	0			4
							159	4	636	9							
*06	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	986	1	9269	3	Y	568	567	0			5
							172	4	625	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	841	1	4546	3	Y	389	390	0			6
							13	4	428	9							
02	6525	X	6202	-0-	-323	-0-	745	1	5035	3	Y	361	361	0			6
							25	4	397	9							
03	6665	X	5639	-0-	-1026	-0-	810	1	4419	3	Y	357	354	0			9
							17	4	393	9							
04	6450	X	4330	-0-	-2120	-0-	588	1	3348	3	Y	339	338	0			10
							21	4	373	9							
05	6665	X	5343	-0-	-1322	-0-	867	1	4105	3	Y	329	333	0			6
							9	4	362	9							
*06	6420	X	5200	-0-	-1220	-0-	859	1	3999	3	Y	302	301	0			7
							10	4	332	9							

FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6575	-0-	-1144	-0-	866	1	5099	3	Y	543	544	0			9
							13	4	597	9							
02	6467	X	5296	-0-	-1171	-0-	771	1	3957	3	Y	493	493	0			9
							26	4	542	9							
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	862	1	8947	3	Y	657	649	0			17
							19	4	723	9							
04	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	1193	1	19972	3	Y	1035	1022	0			30
							42	4	1139	9							
05	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	1089	1	8974	3	Y	964	977	0			17
							12	4	1060	9							
*06	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	1091	1	9140	3	Y	1034	1027	0			24
							12	4	1137	9							

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3681	-0-	-2426	-0-	698	1	2338	3	Y	577	576	0			9
							10	4	635	9							
02	5249	X	2677	-0-	-2572	-0-	580	1	1262	3	Y	742	738	0			13
							19	4	816	9							
03	5611	X	5462	-0-	-149	-0-	971	1	3726	3	Y	676	671	0			18
							21	4	744	9							
04	5340	X	2844	-0-	-2496	-0-	377	1	2071	3	Y	348	356	0			10
							13	4	383	9							
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	857	1	4138	3	Y	688	686	0			12
							9	4	757	9							
*06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	810	1	4187	3	Y	608	606	0			14
							9	4	669	9							

FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9779	-0-	-2404	-0-	715	1	7875	3	Y	1071	1070	0			17
							11	4	1178	9							
02	9396	X	9236	-0-	-160	-0-	691	1	7841	3	Y	619	625	0			11
							23	4	681	9							
03	10044	X	7039	-0-	-3005	-0-	597	1	6096	3	Y	303	306	0			8
							13	4	333	9							
04	9720	X	5537	-0-	-4183	-0-	479	1	4278	3	Y	694	682	0			20
							17	4	763	9							
05	9858	X	2669	-0-	-7189	-0-	503	1	1865	3	Y	269	284	0			5
							5	4	296	9							
*06	9540	X	1104	-0-	-8436	-0-	435	1	620	3	Y	40	44	0			1
							5	4	44	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012 X	11374	-0-	-2638	-0-	819	1	9424	3	Y	1016	1016	0			16
						13	4	1118	9							
02	13108 X	11018	-0-	-2090	-0-	775	1	9077	3	Y	1036	1034	0			18
						26	4	1140	9							
03	12028 X	11573	-0-	-455	-0-	806	1	9600	3	Y	1045	1035	0			28
						17	4	1150	9							
04	11640 X	10357	-0-	-1283	-0-	797	1	8323	3	Y	1099	1095	0			32
						28	4	1209	9							
05	11780 X	10671	-0-	-1109	-0-	870	1	8826	3	Y	878	894	0			16
						9	4	966	9							
*06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	839	1	8828	3	Y	1672	1650	0			38
						10	4	1839	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

01	19902 X	17239	-0-	-2663	-0-	1519	1	13175	3	Y	1922	1932	0			13
						431	4	2114	9							
02	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	1552	1	12374	3	Y	1678	1670	0			21
						396	4	1846	9							
03	17856 X	15294	-0-	-2562	-0-	1410	1	12015	3	Y	1476	1491	0			6
						245	4	1624	9							
04	17280 X	15460	-0-	-1820	-0-	1395	1	12015	3	Y	1603	1581	0			28
						287	4	1763	9							
05	17856 X	14058	-0-	-3798	-0-	1436	1	10836	3	Y	1415	1432	0			11
						229	4	1557	9							
*06	16740 X	13753	-0-	-2987	-0-	1338	1	10558	3	Y	1489	1490	0			10
						219	4	1638	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

01	11718 X	9796	-0-	-1922	-0-	1123	1	6664	3	Y	1533	1542	0			10
						323	4	1686	9							
02	10962 X	7107	-0-	-3855	-0-	970	1	4676	3	Y	1100	1096	0			14
						251	4	1210	9							
03	11563 X	9003	-0-	-2560	-0-	1053	1	6426	3	Y	1217	1226	0			5
						185	4	1339	9							
04	11190 X	5996	-0-	-5194	-0-	838	1	3973	3	Y	917	906	0			16
						176	4	1009	9							
05	10571 X	6475	-0-	-4096	-0-	948	1	4245	3	Y	1025	1033	0			8
						154	4	1128	9							
*06	9480 X	7720	-0-	-1760	-0-	902	1	5532	3	Y	1034	1035	0			7
						149	4	1137	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

01	14663 X	11194	-0-	-3469	-0-	1059	1	8120	3	Y	1557	1567	0			10
						302	4	1713	9							
02	13224 X	10569	-0-	-2655	-0-	1037	1	7695	3	Y	1429	1421	0			18
						265	4	1572	9							
03	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	1114	1	10008	3	Y	1488	1500	0			6
						193	4	1637	9							
04	11760 X	10463	-0-	-1297	-0-	995	1	7828	3	Y	1304	1287	0			23
						206	4	1434	9							
05	11656 X	10280	-0-	-1376	-0-	992	1	7776	3	Y	1231	1244	0			10
						158	4	1354	9							
*06	12540 X	9211	-0-	-3329	-0-	907	1	6817	3	Y	1216	1218	0			8
						149	4	1338	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	10261	X	5468	-0-	-4793	-0-	828	1	3966	3	Y	384	392	0			6
							252	4	422	9							
02	8787	X	4640	-0-	-4147	-0-	686	1	3366	3	Y	346	347	0			5
							207	4	381	9							
03	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1264	1	7835	3	Y	1496	1479	0			22
							368	4	1646	9							
04	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	1076	1	6289	3	Y	1232	1239	0			15
							48	4	1355	9							
05	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1177	1	6495	3	Y	785	793	0			7
							28	4	864	9							
*06	10590	X	7310	-0-	-3280	-0-	951	1	5586	3	Y	662	665	0			4
							45	4	728	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

01	12152	X	8718	-0-	-3434	-0-	1272	1	6499	3	Y	510	519	0			8
							386	4	561	9							
02	10991	X	7255	-0-	-3736	-0-	1083	1	5429	3	Y	378	380	0			6
							327	4	416	9							
03	10571	X	6632	-0-	-3939	-0-	1128	1	4772	3	Y	363	364	0			5
							333	4	399	9							
04	10230	X	3526	-0-	-6704	-0-	593	1	2694	3	Y	194	197	0			2
							26	4	213	9							
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	8430	X	7871	-0-	-559	-0-	1014	1	6194	3	Y	559	556	0			3
							48	4	615	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

01	15128	X	10664	-0-	-4464	-0-	969	1	8137	3	Y	1154	1173	0			18
							289	4	1269	9							
02	13166	X	9498	-0-	-3668	-0-	1165	1	6828	3	Y	1050	1052	0			16
							350	4	1155	9							
03	13361	X	11037	-0-	-2324	-0-	1178	1	7912	3	Y	1459	1453	0			22
							342	4	1605	9							
04	12930	X	11154	-0-	-1776	-0-	1146	1	8301	3	Y	1505	1509	0			18
							51	4	1656	9							
05	11687	X	10845	-0-	-842	-0-	1187	1	8477	3	Y	1047	1055	0			10
							29	4	1152	9							
*06	10680	X	9104	-0-	-1576	-0-	1167	1	6862	3	Y	927	932	0			5
							55	4	1020	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

01	16771	X	12371	-0-	-4400	-0-	1272	1	8896	3	Y	1672	1682	0			11
							364	4	1839	9							
02	14877	X	13326	-0-	-1551	-0-	1520	1	9713	3	Y	1547	1539	0			19
							391	4	1702	9							
03	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	1388	1	10454	3	Y	1293	1307	0			5
							242	4	1422	9							
04	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	1333	1	10046	3	Y	1271	1254	0			22
							276	4	1398	9							
05	14260	X	11740	-0-	-2520	-0-	1290	1	8998	3	Y	1132	1145	0			9
							207	4	1245	9							
*06	13800	X	11133	-0-	-2667	-0-	988	1	8645	3	Y	1217	1218	0			8
							161	4	1339	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	15996	X	12770	-0-	-3226	-0-	1118	1	10724	3	Y	486	473	0			31
							393	4	535	9							
02	12934	X	6396	-0-	-6538	-0-	674	1	5051	3	Y	376	375	0			32
							257	4	414	9							
03	12927	X	12680	-0-	-247	-0-	1105	1	11016	3	Y	326	332	0			26
							200	4	359	9							
04	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	1171	1	10791	3	Y	973	910	0			89
							188	4	1070	9							
05	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	1009	1	11302	3	Y	885	890	0			84
							81	4	974	9							
06	12360	X	11271	-0-	-1089	-0-	1080	1	9052	3	Y	901	894	0			91
							148	4	991	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
01	10168	X	2533	-0-	-7635	-0-	257	1	2012	3	Y	157	172	0			10
							91	4	173	9							
02	7366	X	3544	-0-	-3822	-0-	353	1	2823	3	Y	212	204	0			18
							135	4	233	9							
03	7843	X	6036	-0-	-1807	-0-	762	1	4395	3	Y	674	638	0			54
							138	4	741	9							
04	6540	X	5053	-0-	-1487	-0-	677	1	3808	3	Y	417	433	0			38
							109	4	459	9							
05	6169	X	4589	-0-	-1580	-0-	515	1	3708	3	Y	295	305	0			28
							41	4	325	9							
06	5850	X	4975	-0-	-875	-0-	674	1	3820	3	Y	353	345	0			36
							93	4	388	9							

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	10164	-0-	-5553	-0-	844	1	8482	3	Y	492	502	0			31
							297	4	541	9							
02	13340	X	9825	-0-	-3515	-0-	875	1	8154	3	Y	421	416	0			36
							333	4	463	9							
03	14415	X	11603	-0-	-2812	-0-	974	1	9542	3	Y	828	798	0			66
							176	4	911	9							
04	13950	X	9039	-0-	-4911	-0-	934	1	7590	3	Y	332	368	0			30
							150	4	365	9							
05	14415	X	11779	-0-	-2636	-0-	943	1	9835	3	Y	841	791	0			80
							76	4	925	9							
06	11220	X	11169	-0-	-51	-0-	1034	1	8990	3	Y	912	900	0			92
							142	4	1003	9							

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	11530	-0-	-4900	-0-	805	1	9211	3	Y	1119	1101	0			71
							283	4	1231	9							
02	14384	X	7650	-0-	-6734	-0-	594	1	6189	3	Y	583	604	0			50
							226	4	641	9							
03	15128	X	11697	-0-	-3431	-0-	991	1	9552	3	Y	886	865	0			71
							179	4	975	9							
04	12270	X	10234	-0-	-2036	-0-	908	1	8395	3	Y	714	720	0			65
							146	4	785	9							
05	11532	X	7796	-0-	-3736	-0-	590	1	6621	3	Y	489	507	0			47
							47	4	538	9							
06	11310	X	10105	-0-	-1205	-0-	910	1	8156	3	Y	831	794	0			84
							125	4	914	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	16988	X	9248	-0-	-7740	-0-	821	1	7214	3	Y	840	839	0			53
							289	4	924	9							
02	15051	X	5332	-0-	-9719	-0-	559	1	4041	3	Y	472	485	0			40
							213	4	519	9							
03	13485	X	9836	-0-	-3649	-0-	880	1	7906	3	Y	810	785	0			65
							159	4	891	9							
04	10500	X	6307	-0-	-4193	-0-	715	1	4914	3	Y	512	530	0			47
							115	4	563	9							
05	10447	X	7637	-0-	-2810	-0-	744	1	6164	3	Y	608	597	0			58
							60	4	669	9							
06	9510	X	9156	-0-	-354	-0-	924	1	7141	3	Y	876	846	0			88
							127	4	964	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
01	16027	X	1	-0-	-16026	-0-	1	1			Y	-0-	11	0			-0-
02	14993	X	4362	-0-	-10631	-0-	284	1	3525	3	Y	428	421	0			7
							82	4	471	9							
03	12524	X	622	-0-	-11902	-0-	270	1	240	3	Y	28	35	0			-0-
							81	4	31	9							
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	869	1	6331	3	Y	1023	1010	0			13
							39	4	1125	9							
05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	926	1	6591	3	Y	940	944	0			9
							22	4	1034	9							
*06	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	1245	1	10434	3	Y	1144	1146	0			7
							59	4	1258	9							

KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	12652	-0-	-3654	-0-	1006	1	10041	3	Y	1188	1198	0			18
							298	4	1307	9							
02	15254	X	11340	-0-	-3914	-0-	821	1	9202	3	Y	979	982	0			15
							240	4	1077	9							
03	15376	X	13113	-0-	-2263	-0-	1094	1	10328	3	Y	1254	1250	0			19
							312	4	1379	9							
04	14070	X	10455	-0-	-3615	-0-	875	1	8833	3	Y	644	655	0			8
							39	4	708	9							
05	13423	X	11464	-0-	-1959	-0-	972	1	9397	3	Y	974	973	0			9
							24	4	1071	9							
*06	12690	X	10962	-0-	-1728	-0-	1094	1	8791	3	Y	932	936	0			5
							52	4	1025	9							

KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	10487	-0-	-13414	-0-	684	1	8710	3	Y	812	833	0			13
							200	4	893	9							
02	20097	X	13056	-0-	-7041	-0-	812	1	10920	3	Y	991	989	0			15
							234	4	1090	9							
03	17856	X	16892	-0-	-964	-0-	1538	1	13384	3	Y	1390	1384	0			21
							441	4	1529	9							
04	16530	X	15290	-0-	-1240	-0-	1199	1	12820	3	Y	1106	1113	0			14
							54	4	1217	9							
05	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	1341	1	12987	3	Y	1320	1322	0			12
							33	4	1452	9							
*06	16350	X	13773	-0-	-2577	-0-	1349	1	10974	3	Y	1260	1265	0			7
							64	4	1386	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	27961	-0-	-12153	-0-	1931	1	23301	3	Y	1967	1994	0			30
							565	4	2164	9							
02	31204	X	17782	-0-	-13422	-0-	1494	1	15590	3	Y	236	262	0			4
							438	4	260	9							
03	33356	X	17548	-0-	-15808	-0-	1640	1	15097	3	Y	312	311	0			5
							468	4	343	9							
04	32280	X	25922	-0-	-6358	-0-	1883	1	22223	3	Y	1574	1560	0			19
							85	4	1731	9							
05	31744	X	24455	-0-	-7289	-0-	1800	1	20952	3	Y	1507	1512	0			14
							45	4	1658	9							
*06	27060	X	23053	-0-	-4007	-0-	1963	1	19253	3	Y	1585	1590	0			9
							93	4	1744	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
01	58187	X	39095	-0-	-19092	-0-	2148	1	32528	3	Y	3482	3502	0			23
							589	4	3830	9							
02	44979	X	36347	-0-	-8632	-0-	1987	1	30734	3	Y	2789	2770	0			42
							558	4	3068	9							
03	48081	X	41167	-0-	-6914	-0-	2237	1	35569	3	Y	2501	2506	0			37
							610	4	2751	9							
04	42870	X	38746	-0-	-4124	-0-	2443	1	32986	3	Y	2915	2916	0			36
							110	4	3207	9							
05	43245	X	35956	-0-	-7289	-0-	2399	1	30121	3	Y	3068	3075	0			29
							61	4	3375	9							
*06	39840	X	32151	-0-	-7689	-0-	2333	1	26752	3	Y	2686	2699	0			16
							111	4	2955	9							

DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36022	X	19303	-0-	-16719	-0-	1428	1	14979	3	Y	2268	2279	0			15
							401	4	2495	9							
02	29232	X	10387	-0-	-18845	-0-	1005	1	7785	3	Y	1186	1183	0			18
							292	4	1305	9							
03	27714	X	7303	-0-	-20411	-0-	610	1	5742	3	Y	706	713	0			11
							174	4	777	9							
04	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	1867	1	22315	3	Y	2244	2227	0			28
							84	4	2468	9							
05	19313	X	14136	-0-	-5177	-0-	1315	1	11120	3	Y	1517	1531	0			14
							32	4	1669	9							
*06	18690	X	8827	-0-	-9863	-0-	1083	1	6364	3	Y	1208	1215	0			7
							51	4	1329	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
01	25761	X	19288	-0-	-6473	-0-	1434	1	14790	3	Y	2419	2427	0			16
							403	4	2661	9							
02	23664	X	18598	-0-	-5066	-0-	1473	1	14686	3	Y	1830	1818	0			28
							426	4	2013	9							
03	23157	X	20787	-0-	-2370	-0-	1578	1	16683	3	Y	1891	1891	0			28
							446	4	2080	9							
04	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	1586	1	16167	3	Y	1874	1879	0			23
							71	4	2061	9							
05	19871	X	17458	-0-	-2413	-0-	1458	1	14015	3	Y	1772	1778	0			17
							36	4	1949	9							
*06	20130	X	18764	-0-	-1366	-0-	1610	1	15134	3	Y	1767	1774	0			10
							76	4	1944	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	18710	-0-	-3703	-0-	1265	1	15826	3	Y	1454	1454	0			23
							20	4	1599	9							
02	20967	X	16411	-0-	-4556	-0-	1132	1	13888	3	Y	1230	1232	0			21
							38	4	1353	9							
03	21049	X	16973	-0-	-4076	-0-	1162	1	14283	3	Y	1366	1351	0			36
							25	4	1503	9							
04	19620	X	17843	-0-	-1777	-0-	1226	1	15152	3	Y	1293	1292	0			37
							43	4	1422	9							
05	20274	X	18931	-0-	-1343	-0-	1393	1	16025	3	Y	1362	1374	0			25
							15	4	1498	9							
*06	18120	X	17838	-0-	-282	-0-	1296	1	15181	3	Y	1224	1221	0			28
							15	4	1346	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
01	31217	X	25039	-0-	-6178	-0-	1663	1	21081	3	Y	2063	2057	0			33
							26	4	2269	9							
02	29116	X	21701	-0-	-7415	-0-	1462	1	18158	3	Y	1847	1848	0			32
							49	4	2032	9							
03	29946	X	22262	-0-	-7684	-0-	1488	1	18499	3	Y	2039	2017	0			54
							32	4	2243	9							
04	26430	X	21629	-0-	-4801	-0-	1458	1	18111	3	Y	1826	1827	0			53
							51	4	2009	9							
05	25048	X	22903	-0-	-2145	-0-	1637	1	19129	3	Y	1926	1944	0			35
							18	4	2119	9							
*06	24240	X	20914	-0-	-3326	-0-	1500	1	17602	3	Y	1632	1630	0			37
							17	4	1795	9							

MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	16910	-0-	-2682	-0-	1296	1	14381	3	Y	1103	1102	0			18
							20	4	1213	9							
02	18154	X	14357	-0-	-3797	-0-	1171	1	12128	3	Y	926	928	0			16
							39	4	1019	9							
03	19406	X	14881	-0-	-4525	-0-	1188	1	12427	3	Y	1127	1113	0			30
							26	4	1240	9							
04	18780	X	13210	-0-	-5570	-0-	1120	1	11011	3	Y	945	948	0			27
							39	4	1040	9							
05	18414	X	12487	-0-	-5927	-0-	1180	1	10402	3	Y	811	823	0			15
							13	4	892	9							
*06	16350	X	12849	-0-	-3501	-0-	1165	1	10780	3	Y	810	806	0			19
							13	4	891	9							

NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	10699	-0-	-3406	-0-	834	1	8776	3	Y	724	715	0			46
							293	4	796	9							
02	12499	X	6817	-0-	-5682	-0-	468	1	5773	3	Y	362	377	0			31
							178	4	398	9							
03	12865	X	10461	-0-	-2404	-0-	872	1	8832	3	Y	545	532	0			44
							157	4	600	9							
04	11550	X	9198	-0-	-2352	-0-	792	1	7728	3	Y	501	499	0			46
							127	4	551	9							
05	10695	X	9730	-0-	-965	-0-	744	1	8351	3	Y	523	519	0			50
							60	4	575	9							
06	10350	X	10241	-0-	-109	-0-	903	1	8475	3	Y	672	654	0			68
							124	4	739	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96865	X	96865	-0-	-0-	-0-	432	1	74751	3	Y	19648	19574	0			260
							69	4	21613	9							
*12	92208	X	92208	-0-	-0-	-0-	558	1	73488	3	Y	16439	16457	0			242
							79	4	18083	9							
01	88474	X	85596	-0-	-2878	-0-	451	1	70534	3	Y	13238	13235	0			245
							49	4	14562	9							
02	82766	X	76800	-0-	-5966	-0-	327	1	61254	3	Y	13758	13766	0			237
							85	4	15134	9							
03	88474	X	79469	-0-	-9005	-0-	371	1	61836	3	Y	15654	15553	0			338
							43	4	17219	9							
04	85620	X	76029	-0-	-9591	-0-	381	1	62615	3	Y	11830	11981	0			187
							20	4	13013	9							
05	88474	X	71921	-0-	-16553	-0-	296	1	60862	3	Y	9776	9805	0			158
							9	4	10754	9							
06	82830	X	58307	-0-	-24523	-0-	239	1	49111	3	Y	8131	8125	0			164
							13	4	8944	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120007	X	120007	-0-	-0-	-0-	537	1	92492	3	Y	24448	24345	0			324
							85	4	26893	9							
*12	114345	X	114345	-0-	-0-	-0-	705	1	90900	3	Y	20584	20605	0			303
							98	4	22642	9							
01	109483	X	109483	-0-	-0-	-0-	538	1	89300	3	Y	17803	17781	0			325
							62	4	19583	9							
02	102452	X	102452	-0-	-0-	-0-	402	1	81598	3	Y	18490	18496	0			319
							113	4	20339	9							
03	96654	X	96654	-0-	-0-	-0-	363	1	78996	3	Y	15674	15671	0			322
							54	4	17241	9							
04	92550	X	78735	-0-	-13815	-0-	346	1	64938	3	Y	12210	12339	0			193
							20	4	13431	9							
05	95635	X	67844	-0-	-27791	-0-	288	1	55641	3	Y	10824	10842	0			175
							9	4	11906	9							
06	92550	X	53682	-0-	-38868	-0-	217	1	44246	3	Y	8370	8376	0			169
							12	4	9207	9							

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
*11	138303	X	138303	-0-	-0-	-0-	617	1	106699	3	Y	28081	27968	0			372
							98	4	30889	9							
*12	125984	X	125984	-0-	-0-	-0-	590	1	97496	3	Y	25266	25266	0			372
							105	4	27793	9							
01	104422	X	104422	-0-	-0-	-0-	421	1	86558	3	Y	15803	15823	0			352
							60	4	17383	9							
02	91321	X	91321	-0-	-0-	-0-	403	1	72789	3	Y	16389	16459	0			282
							101	4	18028	9							
03	88474	X	86128	-0-	-2346	-0-	373	1	69900	3	Y	14370	14356	0			296
							48	4	15807	9							
04	85620	X	79871	-0-	-5749	-0-	308	1	65738	3	Y	12549	12647	0			198
							21	4	13804	9							
05	88474	X	74825	-0-	-13649	-0-	271	1	61629	3	Y	11742	11751	0			189
							9	4	12916	9							
06	85620	X	66651	-0-	-18969	-0-	215	1	55896	3	Y	9568	9564	0			193
							15	4	10525	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	124994	X	124994	-0-	-0-	-0-	574	1	94810	3	Y	26838	26763	0			355
							88	4	29522	9							
*12	110854	X	110854	-0-	-0-	-0-	533	1	84110	3	Y	23745	23750	0			350
							91	4	26120	9							
01	95635	X	87075	-0-	-8560	-0-	367	1	71031	3	Y	14206	14239	0			317
							50	4	15627	9							
02	89465	X	76504	-0-	-12961	-0-	353	1	59844	3	Y	14748	14811	0			254
							84	4	16223	9							
03	95635	X	75777	-0-	-19858	-0-	300	1	60440	3	Y	13632	13607	0			279
							42	4	14995	9							
04	92550	X	73951	-0-	-18599	-0-	321	1	60473	3	Y	11944	12034	0			189
							19	4	13138	9							
05	95635	X	67359	-0-	-28276	-0-	276	1	55049	3	Y	10933	10946	0			176
							8	4	12026	9							
06	84270	X	51831	-0-	-32439	-0-	200	1	42645	3	Y	8159	8170	0			165
							11	4	8975	9							

DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

01	29977	X	19885	-0-	-10092	-0-	1239	1	16699	3	Y	1458	1466	0			10
							343	4	1604	9							
02	25636	X	10044	-0-	-15592	-0-	759	1	8116	3	Y	865	862	0			13
							217	4	952	9							
03	27094	X	15164	-0-	-11930	-0-	1511	1	11968	3	Y	1136	1132	0			17
							435	4	1250	9							
04	22080	X	14317	-0-	-7763	-0-	1044	1	12003	3	Y	1112	1115	0			14
							47	4	1223	9							
05	21948	X	11658	-0-	-10290	-0-	1235	1	9241	3	Y	1047	1051	0			10
							30	4	1152	9							
*06	19230	X	10005	-0-	-9225	-0-	1232	1	7867	3	Y	771	776	0			5
							58	4	848	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

01	14322	X	12840	-0-	-1482	-0-	1079	1	9721	3	Y	1839	1831	0			29
							17	4	2023	9							
02	13398	X	11338	-0-	-2060	-0-	1052	1	8520	3	Y	1574	1576	0			27
							35	4	1731	9							
03	13020	X	12975	-0-	-45	-0-	1234	1	8897	3	Y	2561	2520	0			68
							27	4	2817	9							
04	12420	X	9905	-0-	-2515	-0-	1052	1	7640	3	Y	1069	1106	0			31
							37	4	1176	9							
05	12834	X	10573	-0-	-2261	-0-	1123	1	7749	3	Y	1535	1538	0			28
							12	4	1689	9							
*06	12570	X	10353	-0-	-2217	-0-	1035	1	7100	3	Y	2005	1987	0			46
							12	4	2206	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 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
01	51739	X	32268	-0-	-19471	-0-	1749	1	27729	3	Y	2510	2510	0			40
							29	4	2761	9							
02	37613	X	27121	-0-	-10492	-0-	1506	1	23151	3	Y	2194	2196	0			38
							51	4	2413	9							
03	37603	X	26465	-0-	-11138	-0-	1481	1	22526	3	Y	2205	2185	0			58
							32	4	2426	9							
04	31230	X	24497	-0-	-6733	-0-	1491	1	20823	3	Y	1936	1938	0			56
							53	4	2130	9							
05	32271	X	24083	-0-	-8188	-0-	1584	1	20438	3	Y	1858	1880	0			34
							17	4	2044	9							
*06	31230	X	20911	-0-	-10319	-0-	1373	1	17797	3	Y	1568	1566	0			36
							16	4	1725	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

01	14198	X	9413	-0-	-4785	-0-	805	1	6760	3	Y	1323	1319	0			12
							393	4	1455	9							
02	13282	X	9220	-0-	-4062	-0-	1092	1	6463	3	Y	1294	1288	0			18
							242	4	1423	9							
03	13609	X	11004	-0-	-2605	-0-	972	1	7959	3	Y	1370	1365	0			23
							566	4	1507	9							
04	10980	X	7485	-0-	-3495	-0-	647	1	5591	3	Y	902	906	0			19
							255	4	992	9							
05	9858	X	9673	-0-	-185	-0-	764	1	7171	3	Y	1138	1138	0			19
							486	4	1252	9							
*06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	1162	1	7896	3	Y	1337	1332	0			24
							556	4	1471	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 12727 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

01	39091	X	28226	-0-	-10865	-0-	1642	1	23842	3	Y	2062	2051	0			32
							474	4	2268	9							
02	36569	X	23502	-0-	-13067	-0-	1431	1	19951	3	Y	1553	1561	0			24
							412	4	1708	9							
03	33914	X	20618	-0-	-13296	-0-	1304	1	17535	3	Y	1288	1293	0			19
							362	4	1417	9							
04	30780	X	22988	-0-	-7792	-0-	1398	1	19954	3	Y	1430	1431	0			18
							63	4	1573	9							
05	29574	X	22763	-0-	-6811	-0-	1400	1	19663	3	Y	1513	1517	0			14
							36	4	1664	9							
*06	27330	X	15394	-0-	-11936	-0-	1103	1	12959	3	Y	1163	1170	0			7
							53	4	1279	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26784	X	18440	-0-	-8344	-0-	1489	1	15243	3	Y	1153	1153	0			18
							440	4	1268	9							
02	23113	X	15630	-0-	-7483	-0-	1336	1	12624	3	Y	1160	1160	0			18
							394	4	1276	9							
03	22010	X	15129	-0-	-6881	-0-	1500	1	11900	3	Y	1179	1179	0			18
							432	4	1297	9							
04	20790	X	12728	-0-	-8062	-0-	1222	1	10429	3	Y	929	936	0			11
							55	4	1022	9							
05	18445	X	13543	-0-	-4902	-0-	1382	1	10892	3	Y	1123	1123	0			11
							34	4	1235	9							
*06	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	1777	1	14688	3	Y	1377	1380	0			8
							84	4	1515	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267837	X	32790	-0-	-235047	-0-	1465	1	27341	3	Y	3600	3598	0			57
							24	4	3960	9							
02	45356	X	33243	-0-	-12113	-0-	1501	1	28106	3	Y	3259	3260	0			56
							51	4	3585	9							
03	47492	X	32129	-0-	-15363	-0-	1451	1	27245	3	Y	3093	3067	0			82
							31	4	3402	9							
04	38790	X	28057	-0-	-10733	-0-	1383	1	23632	3	Y	2721	2724	0			79
							49	4	2993	9							
05	35526	X	28257	-0-	-7269	-0-	1466	1	23378	3	Y	3088	3111	0			56
							16	4	3397	9							
*06	34380	X	25749	-0-	-8631	-0-	1329	1	21465	3	Y	2673	2668	0			61
							15	4	2940	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	13718	-0-	-6122	-0-	1013	1	10552	3	Y	1685	1712	0			26
							299	4	1854	9							
02	17168	X	7068	-0-	-10100	-0-	838	1	4685	3	Y	1175	1183	0			18
							252	4	1293	9							
03	17081	X	1665	-0-	-15416	-0-	404	1	122	4	Y	1035	1038	0			15
							1139	9									
04	16260	X	1517	-0-	-14743	-0-	393	1	17	4	Y	1006	1009	0			12
							1107	9									
05	15407	X	5133	-0-	-10274	-0-	651	1	3173	3	Y	1176	1177	0			11
							15	4	1294	9							
*06	13290	X	10303	-0-	-2987	-0-	1121	1	7670	3	Y	1326	1329	0			8
							53	4	1459	9							

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
01	20894	X	13177	-0-	-7717	-0-	955	1	11255	3	Y	574	581	0			36
							336	4	631	9							
02	16994	X	9253	-0-	-7741	-0-	761	1	7841	3	Y	328	336	0			28
							290	4	361	9							
03	17825	X	13140	-0-	-4685	-0-	1309	1	11038	3	Y	506	493	0			41
							236	4	557	9							
04	14370	X	11682	-0-	-2688	-0-	1182	1	9777	3	Y	485	482	0			44
							189	4	534	9							
05	14632	X	12423	-0-	-2209	-0-	1113	1	10665	3	Y	505	501	0			48
							89	4	556	9							
06	12750	X	10839	-0-	-1911	-0-	960	1	9238	3	Y	463	464	0			47
							132	4	509	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*11	47670	X	30437	-0-	-17233	-0-	1344	1	26609	3	Y	2231	2237	0			30
							30	4	2454	9							
*12	49259	X	30081	-0-	-19178	-0-	1571	1	25552	3	Y	2651	2642	0			39
							42	4	2916	9							
01	41199	X	30966	-0-	-10233	-0-	1364	1	27251	3	Y	2116	2121	0			34
							23	4	2328	9							
02	33669	X	25008	-0-	-8661	-0-	1131	1	21793	3	Y	1859	1861	0			32
							39	4	2045	9							
03	34100	X	27309	-0-	-6791	-0-	1427	1	23589	3	Y	2056	2034	0			54
							31	4	2262	9							
04	30450	X	24409	-0-	-6041	-0-	1637	1	20675	3	Y	1854	1854	0			54
							58	4	2039	9							
05	30969	X	24050	-0-	-6919	-0-	1392	1	20681	3	Y	1784	1806	0			32
							15	4	1962	9							
*06	29970	X	22621	-0-	-7349	-0-	1283	1	19597	3	Y	1569	1565	0			36
							15	4	1726	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

*11	42060	X	23467	-0-	-18593	-0-	1012	1	20419	3	Y	1830	1822	0			24
							23	4	2013	9							
*12	35960	X	20218	-0-	-15742	-0-	927	1	17377	3	Y	1717	1716	0			25
							25	4	1889	9							
01	33356	X	17839	-0-	-15517	-0-	861	1	15207	3	Y	1597	1597	0			25
							14	4	1757	9							
02	28768	X	15351	-0-	-13417	-0-	952	1	12710	3	Y	1506	1505	0			26
							32	4	1657	9							
03	25947	X	17065	-0-	-8882	-0-	1033	1	14099	3	Y	1737	1717	0			46
							22	4	1911	9							
04	23460	X	14853	-0-	-8607	-0-	1016	1	12247	3	Y	1413	1418	0			41
							36	4	1554	9							
05	20212	X	13178	-0-	-7034	-0-	1018	1	10694	3	Y	1323	1340	0			24
							11	4	1455	9							
*06	17250	X	10705	-0-	-6545	-0-	881	1	8655	3	Y	1054	1054	0			24
							10	4	1159	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272

*11	39840	X	28487	-0-	-11353	-0-	1141	1	23873	3	Y	3134	3157	0			41
							26	4	3447	9							
*12	37541	X	32768	-0-	-4773	-0-	1352	1	27236	3	Y	3766	3752	0			55
							37	4	4143	9							
01	37541	X	26627	-0-	-10914	-0-	1389	1	22717	3	Y	2271	2290	0			36
							23	4	2498	9							
02	30885	X	25532	-0-	-5353	-0-	1269	1	20620	3	Y	3273	3253	0			56
							43	4	3600	9							
03	33015	X	25094	-0-	-7921	-0-	1263	1	20672	3	Y	2847	2828	0			75
							27	4	3132	9							
04	31710	X	23080	-0-	-8630	-0-	1251	1	18526	3	Y	2963	2952	0			86
							44	4	3259	9							
05	32767	X	22658	-0-	-10109	-0-	1315	1	18308	3	Y	2746	2782	0			50
							14	4	3021	9							
*06	26400	X	19972	-0-	-6428	-0-	1202	1	16999	3	Y	1597	1610	0			37
							14	4	1757	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
01	25916	X	16982	-0-	-8934	-0-	1291	1	14420	3	Y	743	728	0			47
							454	4	817	9							
02	22388	X	15077	-0-	-7311	-0-	1249	1	12759	3	Y	539	540	0			46
							476	4	593	9							
03	21855	X	16797	-0-	-5058	-0-	1450	1	14509	3	Y	524	528	0			42
							262	4	576	9							
04	18810	X	14954	-0-	-3856	-0-	1359	1	13057	3	Y	291	306	0			27
							218	4	320	9							
05	17453	X	14341	-0-	-3112	-0-	1193	1	12638	3	Y	376	367	0			36
							96	4	414	9							
06	16440	X	15344	-0-	-1096	-0-	1313	1	13140	3	Y	646	617	0			65
							180	4	711	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	84	1	1	3	Y	4	7	0			-0-
							30	4	4	9							
02	2900	N	8655	-0-	5755	5755	429	1	7278	3	Y	713	652	0			61
							164	4	784	9							
03	3100	N	35986	-0-	32886	38641	2009	1	31370	3	Y	2040	1937	0			164
							363	4	2244	9							
04	3000	N	25138	-0-	22138	60779	1534	1	21665	3	Y	1539	1562	0			141
							246	4	1693	9							
05	80624	X	19845	-0-	-60779	-0-	1210	1	17583	3	Y	868	926	0			83
							97	4	955	9							
*06	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	1204	1	15245	3	Y	670	685	0			68
							165	4	737	9							

MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945

01	33728	X	21748	-0-	-11980	-0-	1136	1	18561	3	Y	1847	1847	0			29
							19	4	2032	9							
02	30189	X	18263	-0-	-11926	-0-	1025	1	15396	3	Y	1643	1644	0			28
							35	4	1807	9							
03	28799	X	19634	-0-	-9165	-0-	1083	1	16484	3	Y	1858	1837	0			49
							23	4	2044	9							
04	27870	X	17680	-0-	-10190	-0-	1063	1	14597	3	Y	1803	1800	0			52
							37	4	1983	9							
05	25606	X	17646	-0-	-7960	-0-	1136	1	14477	3	Y	1837	1856	0			33
							12	4	2021	9							
*06	21060	X	16273	-0-	-4787	-0-	1047	1	13541	3	Y	1521	1519	0			35
							12	4	1673	9							

MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878

01	31217	X	21772	-0-	-9445	-0-	1263	1	19022	3	Y	1333	1329	0			21
							21	4	1466	9							
02	27463	X	20292	-0-	-7171	-0-	1394	1	17026	3	Y	1659	1651	0			29
							47	4	1825	9							
03	22289	X	20029	-0-	-2260	-0-	1418	1	16868	3	Y	1556	1544	0			41
							31	4	1712	9							
04	21570	X	17894	-0-	-3676	-0-	1375	1	15145	3	Y	1205	1211	0			35
							48	4	1326	9							
05	21762	X	17130	-0-	-4632	-0-	1437	1	14809	3	Y	789	810	0			14
							16	4	868	9							
*06	21060	X	17370	-0-	-3690	-0-	1319	1	13748	3	Y	2080	2046	0			48
							15	4	2288	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
01	27404 X	20084	-0-	-7320	-0-	1358	1	17154	3	Y	1409	1412	0			22
						22	4	1550	9							
02	24679 X	15810	-0-	-8869	-0-	1103	1	13622	3	Y	953	959	0			16
						37	4	1048	9							
03	24335 X	17449	-0-	-6886	-0-	1206	1	14908	3	Y	1190	1175	0			31
						26	4	1309	9							
04	23550 X	15596	-0-	-7954	-0-	1177	1	12990	3	Y	1262	1256	0			37
						41	4	1388	9							
05	24335 X	15869	-0-	-8466	-0-	1330	1	13018	3	Y	1370	1382	0			25
						14	4	1507	9							
*06	19440 X	14535	-0-	-4905	-0-	1222	1	12019	3	Y	1164	1162	0			27
						14	4	1280	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
01	23281 X	15649	-0-	-7632	-0-	887	1	12865	3	Y	1712	1711	0			27
						14	4	1883	9							
02	21025 X	10193	-0-	-10832	-0-	696	1	8246	3	Y	1116	1124	0			19
						23	4	1228	9							
03	17112 X	15289	-0-	-1823	-0-	1132	1	12092	3	Y	1855	1825	0			49
						24	4	2041	9							
04	16560 X	14314	-0-	-2246	-0-	1160	1	11239	3	Y	1704	1704	0			49
						41	4	1874	9							
05	17112 X	15295	-0-	-1817	-0-	1322	1	12079	3	Y	1709	1727	0			31
						14	4	1880	9							
*06	15150 X	13383	-0-	-1767	-0-	1190	1	10659	3	Y	1382	1381	0			32
						14	4	1520	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
01	47802 X	31883	-0-	-15919	-0-	1519	1	27290	3	Y	2309	2247	0			146
						534	4	2540	9							
02	38454 X	19498	-0-	-18956	-0-	1065	1	16687	3	Y	1218	1260	0			104
						406	4	1340	9							
03	37789 X	28857	-0-	-8932	-0-	1582	1	24749	3	Y	2036	1977	0			163
						286	4	2240	9							
04	30840 X	24870	-0-	-5970	-0-	1425	1	21180	3	Y	1851	1845	0			169
						229	4	2036	9							
05	31868 X	25290	-0-	-6578	-0-	1357	1	22269	3	Y	1414	1448	0			135
						109	4	1555	9							
06	30840 X	24923	-0-	-5917	-0-	1445	1	21501	3	Y	1616	1588	0			163
						199	4	1778	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
01	47461 X	28537	-0-	-18924	-0-	1458	1	24297	3	Y	2063	2040	0			130
						513	4	2269	9							
02	38135 X	21370	-0-	-16765	-0-	1256	1	18208	3	Y	1297	1316	0			111
						479	4	1427	9							
03	35216 X	24844	-0-	-10372	-0-	1495	1	21340	3	Y	1581	1565	0			127
						270	4	1739	9							
04	28950 X	22794	-0-	-6156	-0-	1424	1	19653	3	Y	1354	1357	0			124
						228	4	1489	9							
05	29915 X	23541	-0-	-6374	-0-	1342	1	20582	3	Y	1372	1365	0			131
						108	4	1509	9							
06	27630 X	22598	-0-	-5032	-0-	1507	1	19159	3	Y	1568	1541	0			158
						207	4	1725	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
*11	157950	X	81863	-0-	-76087	-0-	2926	1	71618	3	Y	6592	6626	0			87
							68	4	7251	9							
*12	121334	X	63485	-0-	-57849	-0-	2275	1	55811	3	Y	4851	4867	0			71
							63	4	5336	9							
01	116746	X	54525	-0-	-62221	-0-	1959	1	47145	3	Y	4897	4890	0			78
							34	4	5387	9							
02	109214	X	45370	-0-	-63844	-0-	1629	1	38965	3	Y	4291	4295	0			74
							56	4	4720	9							
03	116746	X	42023	-0-	-74723	-0-	1454	1	35973	3	Y	4149	4114	0			109
							32	4	4564	9							
04	81870	X	35336	-0-	-46534	-0-	1329	1	30140	3	Y	3473	3481	0			101
							47	4	3820	9							
05	63488	X	34638	-0-	-28850	-0-	1354	1	29531	3	Y	3398	3438	0			61
							15	4	3738	9							
*06	52770	X	30891	-0-	-21879	-0-	1195	1	26697	3	Y	2714	2713	0			62
							14	4	2985	9							

MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979

01	53289	X	36725	-0-	-16564	-0-	1729	1	31459	3	Y	3189	3185	0			51
							29	4	3508	9							
02	49300	X	31538	-0-	-17762	-0-	1515	1	27087	3	Y	2622	2628	0			45
							52	4	2884	9							
03	45601	X	31826	-0-	-13775	-0-	1512	1	27217	3	Y	2785	2757	0			73
							33	4	3064	9							
04	44130	X	28135	-0-	-15995	-0-	1463	1	23827	3	Y	2539	2539	0			73
							52	4	2793	9							
05	41943	X	27766	-0-	-14177	-0-	1535	1	23365	3	Y	2590	2616	0			47
							17	4	2849	9							
*06	35550	X	25194	-0-	-10356	-0-	1391	1	21392	3	Y	2177	2174	0			50
							16	4	2395	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

01	16771	X	10283	-0-	-6488	-0-	831	1	7633	3	Y	1429	1443	0			22
							247	4	1572	9							
02	14558	X	8982	-0-	-5576	-0-	698	1	6815	3	Y	1148	1152	0			18
							206	4	1263	9							
03	12679	X	9696	-0-	-2983	-0-	904	1	7208	3	Y	1204	1204	0			18
							260	4	1324	9							
04	12150	X	8793	-0-	-3357	-0-	824	1	6668	3	Y	1149	1153	0			14
							37	4	1264	9							
05	11594	X	9950	-0-	-1644	-0-	942	1	7678	3	Y	1188	1191	0			11
							23	4	1307	9							
*06	9960	X	7728	-0-	-2232	-0-	900	1	5632	3	Y	1048	1053	0			6
							43	4	1153	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

01	10850	X	8826	-0-	-2024	-0-	807	1	6421	3	Y	1234	1234	0			19
							241	4	1357	9							
02	10150	X	6511	-0-	-3639	-0-	567	1	4939	3	Y	761	768	0			12
							168	4	837	9							
03	10850	X	8680	-0-	-2170	-0-	924	1	6534	3	Y	867	866	0			13
							268	4	954	9							
04	9990	X	7891	-0-	-2099	-0-	839	1	6206	3	Y	735	739	0			9
							37	4	809	9							
05	8835	X	8413	-0-	-422	-0-	903	1	6521	3	Y	879	880	0			8
							22	4	967	9							
*06	8550	X	8272	-0-	-278	-0-	944	1	6388	3	Y	814	817	0			5
							45	4	895	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
01	11718	X	6257	-0-	-5461	-0-	632	1	5437	3	Y	-0-	14	0			-0-
							188	4									
02	8816	X	4878	-0-	-3938	-0-	528	1	4193	3	Y	-0-					-0-
							157	4									
03	9424	X	6728	-0-	-2696	-0-	820	1	5670	3	Y	-0-					-0-
							238	4									
04	9120	X	4420	-0-	-4700	-0-	516	1	3879	3	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	720	1	7303	3	Y	824	819	0			5
							34	4	906	9							

KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373

*11	85800	X	48331	-0-	-37469	-0-	2549	1	38944	3	Y	5500	5492	0			23
							788	4	6050	9							
*12	88660	X	43281	-0-	-45379	-0-	2730	1	34613	3	Y	3860	3872	0			11
							1692	4	4246	9							
01	71021	X	39901	-0-	-31120	-0-	2574	1	32692	3	Y	3379	3365	0			25
							918	4	3717	9							
02	60813	X	32946	-0-	-27867	-0-	2204	1	26245	3	Y	3085	3088	0			22
							1103	4	3394	9							
03	48608	X	29146	-0-	-19462	-0-	1983	1	23482	3	Y	2662	2672	0			12
							753	4	2928	9							
04	48330	X	28026	-0-	-20304	-0-	1817	1	23015	3	Y	2536	2531	0			17
							404	4	2790	9							
05	43276	X	24734	-0-	-18542	-0-	1783	1	19904	3	Y	2492	2494	0			15
							306	4	2741	9							
*06	38610	X	26650	-0-	-11960	-0-	1835	1	21533	3	Y	2697	2689	0			23
							315	4	2967	9							

MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977

01	54715	X	41135	-0-	-13580	-0-	2252	1	35349	3	Y	3179	3181	0			51
							37	4	3497	9							
02	51040	X	35343	-0-	-15697	-0-	1977	1	30162	3	Y	2852	2854	0			49
							67	4	3137	9							
03	45198	X	35617	-0-	-9581	-0-	1963	1	30367	3	Y	2950	2921	0			78
							42	4	3245	9							
04	43740	X	31769	-0-	-11971	-0-	1863	1	26793	3	Y	2770	2768	0			80
							66	4	3047	9							
05	45198	X	31837	-0-	-13361	-0-	1991	1	26670	3	Y	2867	2895	0			52
							22	4	3154	9							
*06	39810	X	28898	-0-	-10912	-0-	1807	1	24354	3	Y	2469	2464	0			57
							21	4	2716	9							

MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

01	40765	X	36946	-0-	-3819	-0-	1516	1	32328	3	Y	2796	2800	0			45
							26	4	3076	9							
02	36163	X	31783	-0-	-4380	-0-	1314	1	27568	3	Y	2596	2596	0			45
							45	4	2856	9							
03	38750	X	30882	-0-	-7868	-0-	1253	1	26763	3	Y	2581	2558	0			68
							27	4	2839	9							
04	37500	X	26782	-0-	-10718	-0-	1314	1	23093	3	Y	2117	2124	0			61
							46	4	2329	9							
05	38750	X	29558	-0-	-9192	-0-	1676	1	25102	3	Y	2511	2527	0			45
							18	4	2762	9							
*06	35760	X	26643	-0-	-9117	-0-	1505	1	22725	3	Y	2178	2173	0			50
							17	4	2396	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
01	85219	X	55442	-0-	-29777	-0-	2922	1	48327	3	Y	3053	3143	0			47
							835	4	3358	9							
02	58000	X	46622	-0-	-11378	-0-	2469	1	41080	3	Y	2156	2170	0			33
							701	4	2372	9							
03	62000	X	820	-0-	-61180	-0-	537	1	48	3	Y	65	97	0			1
							163	4	72	9							
04	60000	X	355	-0-	-59645	-0-	279	1	29	3	Y	32	33	0			-0-
							12	4	35	9							
05	58621	X	87	-0-	-58534	-0-	71	1	7	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*06	53640	X	33427	-0-	-20213	-0-	2199	1	25712	3	Y	4919	4890	0			29
							105	4	5411	9							

DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

01	55273	X	16343	-0-	-38930	-0-	1007	1	13869	3	Y	1068	1119	0			17
							292	4	1175	9							
02	40397	X	847	-0-	-39550	-0-	365	1	40	3	Y	299	311	0			5
							113	4	329	9							
03	47323	X	47323	-0-	-0-	-0-	3050	1	39011	3	Y	4011	3956	0			60
							850	4	4412	9							
04	43277	X	43277	-0-	-0-	-0-	2679	1	36025	3	Y	4047	4057	0			50
							121	4	4452	9							
05	41394	X	41394	-0-	-0-	-0-	2591	1	34259	3	Y	4071	4083	0			38
							66	4	4478	9							
*06	41790	X	33529	-0-	-8261	-0-	2342	1	27080	3	Y	3632	3649	0			21
							112	4	3995	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

*11	185400	X	41942	-0-	-143458	-0-	1425	1	35085	3	Y	4908	4926	0			65
							33	4	5399	9							
*12	135935	X	47499	-0-	-88436	-0-	1619	1	39930	3	Y	5368	5354	0			79
							45	4	5905	9							
01	109554	X	47408	-0-	-62146	-0-	1662	1	40216	3	Y	5001	5000	0			80
							29	4	5501	9							
02	58377	X	43019	-0-	-15358	-0-	1520	1	36552	3	Y	4449	4452	0			77
							53	4	4894	9							
03	48639	X	44947	-0-	-3692	-0-	1547	1	38445	3	Y	4474	4433	0			118
							34	4	4921	9							
04	45960	X	37938	-0-	-8022	-0-	1411	1	32461	3	Y	3651	3663	0			106
							50	4	4016	9							
05	47492	X	35832	-0-	-11660	-0-	1394	1	30619	3	Y	3458	3501	0			63
							15	4	3804	9							
*06	45870	X	27344	-0-	-18526	-0-	1125	1	23377	3	Y	2572	2576	0			59
							13	4	2829	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*11	57000	X	28980	-0-	-28020	-0-	1632	1	25510	3	Y	1375	1391	0			74
							325	4	1513	9							
*12	52824	X	11780	-0-	-41044	-0-	638	1	10239	3	Y	616	651	0			39
							225	4	678	9							
01	52824	X	35483	-0-	-17341	-0-	1580	1	30905	3	Y	2220	2119	0			140
							556	4	2442	9							
02	49416	X	25408	-0-	-24008	-0-	1395	1	21956	3	Y	1386	1408	0			118
							532	4	1525	9							
03	44640	X	31617	-0-	-13023	-0-	1831	1	27861	3	Y	1449	1451	0			116
							331	4	1594	9							
04	34350	X	26577	-0-	-7773	-0-	1619	1	23255	3	Y	1312	1308	0			120
							260	4	1443	9							
05	35495	X	28156	-0-	-7339	-0-	1560	1	24885	3	Y	1442	1425	0			137
							125	4	1586	9							
06	34350	X	26317	-0-	-8033	-0-	1541	1	22926	3	Y	1489	1476	0			150
							212	4	1638	9							

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
*11	93450	X	56838	-0-	-36612	-0-	2233	1	50832	3	Y	3384	3400	0			45
							51	4	3722	9							
*12	82863	X	51253	-0-	-31610	-0-	2204	1	45383	3	Y	3278	3275	0			48
							60	4	3606	9							
01	82863	X	44613	-0-	-38250	-0-	2004	1	39258	3	Y	3015	3015	0			48
							34	4	3317	9							
02	69165	X	36708	-0-	-32457	-0-	1687	1	32126	3	Y	2579	2583	0			44
							58	4	2837	9							
03	67704	X	36677	-0-	-31027	-0-	1660	1	32132	3	Y	2590	2566	0			68
							36	4	2849	9							
04	56850	X	39813	-0-	-17037	-0-	1881	1	34215	3	Y	3319	3291	0			96
							66	4	3651	9							
05	51243	X	32006	-0-	-19237	-0-	1670	1	27532	3	Y	2533	2583	0			46
							18	4	2786	9							
*06	43170	X	28504	-0-	-14666	-0-	1485	1	24586	3	Y	2196	2192	0			50
							17	4	2416	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	138690	X	74001	-0-	-64689	-0-	2569	1	63054	3	Y	7562	7586	0			100
							60	4	8318	9							
*12	128092	X	70776	-0-	-57316	-0-	2462	1	60609	3	Y	6943	6941	0			102
							68	4	7637	9							
01	112034	X	68015	-0-	-44019	-0-	2426	1	58583	3	Y	6331	6332	0			101
							42	4	6964	9							
02	88479	X	57280	-0-	-31199	-0-	2106	1	49121	3	Y	5436	5443	0			94
							73	4	5980	9							
03	94581	X	56615	-0-	-37966	-0-	2038	1	48628	3	Y	5368	5320	0			142
							44	4	5905	9							
04	74010	X	48286	-0-	-25724	-0-	1939	1	43559	3	Y	2472	2542	0			72
							69	4	2719	9							
05	70773	X	46013	-0-	-24760	-0-	1899	1	41255	3	Y	2580	2605	0			47
							21	4	2838	9							
*06	65820	X	41945	-0-	-23875	-0-	1634	1	36380	3	Y	3556	3522	0			81
							19	4	3912	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	75120	X	38394	-0-	-36726	-0-	1514	1	33470	3	Y	3068	3079	0			41
							35	4	3375	9							
*12	77624	X	35131	-0-	-42493	-0-	1584	1	30336	3	Y	2880	2879	0			42
							43	4	3168	9							
01	77624	X	30597	-0-	-47027	-0-	1454	1	26208	3	Y	2646	2646	0			42
							24	4	2911	9							
02	41615	X	25695	-0-	-15920	-0-	1250	1	21813	3	Y	2354	2355	0			41
							43	4	2589	9							
03	43493	X	26201	-0-	-17292	-0-	1253	1	22300	3	Y	2383	2361	0			63
							27	4	2621	9							
04	38400	X	24798	-0-	-13602	-0-	1301	1	21058	3	Y	2175	2175	0			63
							46	4	2393	9							
05	35123	X	24451	-0-	-10672	-0-	1348	1	20495	3	Y	2357	2377	0			43
							15	4	2593	9							
*06	29610	X	22239	-0-	-7371	-0-	1225	1	18761	3	Y	2035	2031	0			47
							14	4	2239	9							

FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69870	X	40785	-0-	-29085	-0-	1592	1	35619	3	Y	3216	3227	0			43
							36	4	3538	9							
*12	55397	X	37141	-0-	-18256	-0-	1657	1	32305	3	Y	2849	2850	0			42
							45	4	3134	9							
01	48050	X	31786	-0-	-16264	-0-	1502	1	27511	3	Y	2498	2500	0			40
							25	4	2748	9							
02	44950	X	26256	-0-	-18694	-0-	1279	1	22605	3	Y	2116	2120	0			36
							44	4	2328	9							
03	46314	X	17399	-0-	-28915	-0-	836	1	14955	3	Y	1445	1443	0			38
							18	4	1590	9							
04	56488	X	56488	-0-	-0-	-0-	1927	1	44178	3	Y	9377	9144	0			271
							68	4	10315	9							
05	40263	X	40263	-0-	-0-	-0-	1493	1	32872	3	Y	5346	5520	0			97
							17	4	5881	9							
*06	31870	X	31870	-0-	-0-	-0-	1183	1	26702	3	Y	3610	3624	0			83
							14	4	3971	9							

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
*11	102720	X	39319	-0-	-63401	-0-	1648	1	34530	3	Y	2822	2834	0			37
							37	4	3104	9							
*12	106144	X	32530	-0-	-73614	-0-	1545	1	28182	3	Y	2510	2510	0			37
							42	4	2761	9							
01	106144	X	30167	-0-	-75977	-0-	1446	1	25991	3	Y	2460	2458	0			39
							24	4	2706	9							
02	45965	X	25108	-0-	-20857	-0-	1240	1	21585	3	Y	2037	2041	0			35
							42	4	2241	9							
03	46655	X	16253	-0-	-30402	-0-	799	1	13979	3	Y	1325	1325	0			35
							17	4	1458	9							
04	39330	X	1183	-0-	-38147	-0-	136	1	625	3	Y	379	403	0			11
							5	4	417	9							
05	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*06	29190	X	-0-	-0-	-29190	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	87510	X	55981	-0-	-31529	-0-	2200	1	49439	3	Y	3902	3922	0			52
							50	4	4292	9							
*12	69161	X	47310	-0-	-21851	-0-	2025	1	41216	3	Y	3649	3647	0			54
							55	4	4014	9							
01	64418	X	44270	-0-	-20148	-0-	1998	1	38667	3	Y	3247	3249	0			52
							33	4	3572	9							
02	60262	X	38576	-0-	-21686	-0-	1722	1	33626	3	Y	2881	2883	0			50
							59	4	3169	9							
03	60419	X	24643	-0-	-35776	-0-	1079	1	21450	3	Y	1901	1901	0			50
							23	4	2091	9							
04	55980	X	455	-0-	-55525	-0-	198	1	27	3	Y	203	247	0			6
							7	4	223	9							
05	47306	X	-0-	-0-	-47306	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	42840	X	-0-	-0-	-42840	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373

01	52359	X	32203	-0-	-20156	-0-	1587	1	28621	3	Y	1061	1072	0			19
							828	4	1167	9							
02	45588	X	24871	-0-	-20717	-0-	1390	1	21947	3	Y	910	919	0			10
							533	4	1001	9							
03	36580	X	23625	-0-	-12955	-0-	1311	1	20587	3	Y	1207	1199	0			18
							399	4	1328	9							
04	35400	X	23131	-0-	-12269	-0-	1314	1	20408	3	Y	921	926	0			13
							396	4	1013	9							
05	32240	X	21445	-0-	-10795	-0-	1187	1	18928	3	Y	932	936	0			9
							305	4	1025	9							
06	31170	X	15559	-0-	-15611	-0-	869	1	13458	3	Y	605	606	0			8
							566	4	666	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437

*11	193890	X	147266	-0-	-46624	-0-	6266	1	131446	3	Y	7550	7531	0			405
							1249	4	8305	9							
*12	200353	X	111759	-0-	-88594	-0-	4641	1	101001	3	Y	4070	4215	0			260
							1640	4	4477	9							
01	185597	X	102211	-0-	-83386	-0-	4243	1	91489	3	Y	4534	4508	0			286
							1492	4	4987	9							
02	166054	X	75070	-0-	-90984	-0-	3420	1	66877	3	Y	3154	3171	0			269
							1304	4	3469	9							
03	152179	X	89028	-0-	-63151	-0-	4164	1	80138	3	Y	3613	3592	0			290
							752	4	3974	9							
04	147270	X	72924	-0-	-74346	-0-	3857	1	64861	3	Y	3262	3254	0			298
							618	4	3588	9							
05	111755	X	63142	-0-	-48613	-0-	3151	1	56601	3	Y	2853	2879	0			272
							252	4	3138	9							
06	98910	X	56408	-0-	-42502	-0-	3016	1	49834	3	Y	2857	2841	0			288
							415	4	3143	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
*11	159240 X	112472	-0-	-46768	-0-	2166	1	103854	3	Y	4990	5142	0			267
						963	4	5489	9							
*12	139655 X	103925	-0-	-35730	-0-	4247	1	92333	3	Y	5313	5241	0			339
						1501	4	5844	9							
01	179986 X	80106	-0-	-99880	-0-	3268	1	70286	3	Y	4912	4941	0			310
						1149	4	5403	9							
02	168374 X	93412	-0-	-74962	-0-	4189	1	81707	3	Y	5381	5232	0			459
						1597	4	5919	9							
03	179986 X	97823	-0-	-82163	-0-	4511	1	86612	3	Y	5351	5381	0			429
						814	4	5886	9							
04	112470 X	78371	-0-	-34099	-0-	3699	1	69250	3	Y	4390	4418	0			401
						593	4	4829	9							
05	103912 X	66926	-0-	-36986	-0-	3156	1	59260	3	Y	3870	3902	0			369
						253	4	4257	9							
06	96630 X	64596	-0-	-32034	-0-	3441	1	58948	3	Y	1576	1786	0			159
						473	4	1734	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

01	38005 X	38005	-0-	-0-	-0-	2499	1	32139	3	Y	2252	2242	0			17
						890	4	2477	9							
02	DLQ G-10	31021	-0-	31021	31021	1970	1	25997	3	Y	1887	1891	0			13
						978	4	2076	9							
03	14B2 EXT	30419	-0-	30419	61440	2006	1	25520	3	Y	1940	1945	0			8
						759	4	2134	9							
04	14B2 EXT	26099	-0-	26099	87539	1705	1	22080	3	Y	1759	1755	0			12
						379	4	1935	9							
05	14B2 EXT	24598	-0-	24598	112137	1849	1	20615	3	Y	1651	1653	0			10
						318	4	1816	9							
*06	14B2 EXT	24618	-0-	24618	136755	1745	1	20942	3	Y	1484	1481	0			13
						299	4	1632	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

01	51949 X	51949	-0-	-0-	-0-	3103	1	43638	3	Y	3735	3717	0			28
						1099	4	4109	9							
02	DLQ G-10	43040	-0-	43040	43040	2569	1	35514	3	Y	3352	3356	0			24
						1270	4	3687	9							
03	14B2 EXT	37601	-0-	37601	80641	2303	1	31139	3	Y	2990	3001	0			13
						870	4	3289	9							
04	14B2 EXT	33225	-0-	33225	113866	2017	1	28020	3	Y	2491	2487	0			17
						448	4	2740	9							
05	14B2 EXT	28559	-0-	28559	142425	2011	1	23777	3	Y	2205	2208	0			14
						345	4	2426	9							
*06	14B2 EXT	27522	-0-	27522	169947	1847	1	23257	3	Y	1911	1909	0			16
						316	4	2102	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

01	86490 X	41530	-0-	-44960	-0-	2345	1	35017	3	Y	3037	3023	0			23
						827	4	3341	9							
02	65192 X	35463	-0-	-29729	-0-	1942	1	29713	3	Y	2597	2602	0			18
						951	4	2857	9							
03	62868 X	32713	-0-	-30155	-0-	1840	1	27487	3	Y	2449	2456	0			11
						692	4	2694	9							
04	60840 X	28791	-0-	-32049	-0-	1582	1	24494	3	Y	2149	2146	0			14
						351	4	2364	9							
05	55149 X	26723	-0-	-28426	-0-	1696	1	22406	3	Y	2120	2121	0			13
						289	4	2332	9							
*06	40200 X	26452	-0-	-13748	-0-	1574	1	22126	3	Y	2259	2253	0			19
						267	4	2485	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
01	21390	X	14359	-0-	-7031	-0-	1110	1	11245	3	Y	1295	1305	2			23
							579	4	1425	9							
02	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	1036	1	8786	3	Y	1337	1345	2			15
							397	4	1471	9							
03	10509	X	10118	-0-	-391	-0-	985	1	7626	3	Y	1097	1096	2			16
							300	4	1207	9							
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	990	1	7978	3	Y	1006	1008	2			14
							298	4	1107	9							
05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	961	1	8415	3	Y	1211	1213	2			12
							247	4	1332	9							
06	10170	X	8014	-0-	-2156	-0-	687	1	6009	3	Y	792	793	2			11
							447	4	871	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

01	83638	X	23472	-0-	-60166	-0-	1883	1	19041	3	Y	1698	1693	0			13
							680	4	1868	9							
02	71949	X	36087	-0-	-35862	-0-	2456	1	29605	3	Y	2544	2539	0			18
							1228	4	2798	9							
03	56606	X	33086	-0-	-23520	-0-	2242	1	27472	3	Y	2293	2301	0			10
							850	4	2522	9							
04	46890	X	21601	-0-	-25289	-0-	1633	1	17970	3	Y	1485	1485	0			10
							364	4	1634	9							
05	42439	X	27590	-0-	-14849	-0-	2190	1	22964	3	Y	1872	1870	0			12
							377	4	2059	9							
*06	37320	X	26955	-0-	-10365	-0-	2012	1	22760	3	Y	1669	1667	0			14
							347	4	1836	9							

EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

*11	107100	X	53499	-0-	-53601	-0-	2756	1	46728	3	Y	2965	2989	0			76
							753	4	3262	9							
*12	79701	X	54177	-0-	-25524	-0-	2656	1	48074	3	Y	2728	2727	0			77
							446	4	3001	9							
01	73129	X	46145	-0-	-26984	-0-	2482	1	42239	3	Y	652	719	0			10
							707	4	717	9							
02	68411	X	27578	-0-	-40833	-0-	1540	1	25405	3	Y	178	185	0			3
							437	4	196	9							
03	73129	X	25815	-0-	-47314	-0-	1553	1	23743	3	Y	85	87	0			1
							425	4	94	9							
04	53490	X	37947	-0-	-15543	-0-	2045	1	33880	3	Y	1754	1733	0			22
							93	4	1929	9							
05	54188	X	34217	-0-	-19971	-0-	1983	1	30360	3	Y	1657	1663	0			16
							51	4	1823	9							
*06	44670	X	28922	-0-	-15748	-0-	1816	1	25318	3	Y	1546	1553	0			9
							87	4	1701	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*11	136170	X	69038	-0-	-67132	-0-	3635	1	59443	3	Y	4514	4514	0			115
							995	4	4965	9							
*12	105896	X	72401	-0-	-33495	-0-	3274	1	57599	3	Y	9979	9811	0			283
							551	4	10977	9							
01	91388	X	50899	-0-	-40489	-0-	2547	1	43493	3	Y	3758	3983	0			58
							725	4	4134	9							
02	78300	X	38233	-0-	-40067	-0-	2071	1	32719	3	Y	2593	2611	0			40
							591	4	2852	9							
03	75919	X	37249	-0-	-38670	-0-	2122	1	31863	3	Y	2437	2441	0			36
							583	4	2681	9							
04	70080	X	27661	-0-	-42419	-0-	1607	1	24009	3	Y	1793	1807	0			22
							73	4	1972	9							
05	72416	X	24919	-0-	-47497	-0-	1480	1	21269	3	Y	1938	1942	0			18
							38	4	2132	9							
*06	49260	X	19067	-0-	-30193	-0-	1288	1	15663	3	Y	1868	1875	0			11
							61	4	2055	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436

01	68045	X	9664	-0-	-58381	-0-	1066	1	7475	3	Y	665	661	0			5
							391	4	732	9							
02	63655	X	20143	-0-	-43512	-0-	1516	1	16343	3	Y	1382	1377	0			10
							764	4	1520	9							
03	53630	X	38112	-0-	-15518	-0-	2439	1	32235	3	Y	2287	2287	0			10
							922	4	2516	9							
04	48390	X	24477	-0-	-23913	-0-	1733	1	20950	3	Y	1280	1281	0			9
							386	4	1408	9							
05	27639	X	27639	-0-	-0-	-0-	2087	1	23467	3	Y	1570	1569	0			10
							358	4	1727	9							
*06	36870	X	31876	-0-	-4994	-0-	2265	1	27217	3	Y	1823	1818	0			15
							389	4	2005	9							

NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500

01	193254	X	83023	-0-	-110231	-0-	3539	1	76314	3	Y	1750	1971	0			110
							1245	4	1925	9							
02	141897	X	96044	-0-	-45853	-0-	4435	1	86754	3	Y	2876	2741	0			245
							1691	4	3164	9							
03	132246	X	77653	-0-	-54593	-0-	3674	1	70727	3	Y	2354	2410	0			189
							663	4	2589	9							
04	100350	X	84129	-0-	-16221	-0-	4080	1	76724	3	Y	2428	2395	0			222
							654	4	2671	9							
05	103695	X	73581	-0-	-30114	-0-	3344	1	67528	3	Y	2219	2229	0			212
							268	4	2441	9							
06	99360	X	66816	-0-	-32544	-0-	3227	1	60669	3	Y	2252	2237	0			227
							443	4	2477	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*11	71640	X	42972	-0-	-28668	-0-	2285	1	36900	3	Y	2874	2897	0			73
							626	4	3161	9							
*12	62341	X	36366	-0-	-25975	-0-	1929	1	31327	3	Y	2530	2531	0			72
							327	4	2783	9							
01	53072	X	30574	-0-	-22498	-0-	1690	1	25694	3	Y	2457	2491	0			38
							487	4	2703	9							
02	49648	X	25707	-0-	-23941	-0-	1460	1	21763	3	Y	1878	1887	0			29
							418	4	2066	9							
03	53072	X	18231	-0-	-34841	-0-	1254	1	15148	3	Y	1343	1352	0			20
							352	4	1477	9							
04	42960	X	19925	-0-	-23035	-0-	1411	1	16665	3	Y	1624	1624	0			20
							63	4	1786	9							
05	36363	X	18375	-0-	-17988	-0-	1345	1	14944	3	Y	1865	1867	0			18
							34	4	2052	9							
*06	29580	X	15653	-0-	-13927	-0-	1285	1	12546	3	Y	1601	1610	0			9
							61	4	1761	9							

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

01	124279	X	79445	-0-	-44834	-0-	2822	1	67598	3	Y	8160	8170	0			130
							49	4	8976	9							
02	116261	X	77353	-0-	-38908	-0-	2794	1	66546	3	Y	7196	7202	0			124
							97	4	7916	9							
03	124279	X	67614	-0-	-56665	-0-	2363	1	58202	3	Y	6362	6318	0			168
							51	4	6998	9							
04	93180	X	58055	-0-	-35125	-0-	2167	1	49326	3	Y	5895	5892	0			171
							77	4	6485	9							
05	96286	X	52889	-0-	-43397	-0-	2070	1	45297	3	Y	4999	5080	0			90
							23	4	5499	9							
*06	80010	X	47674	-0-	-32336	-0-	1831	1	41090	3	Y	4301	4292	0			99
							22	4	4731	9							

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

01	153388	X	71086	-0-	-82302	-0-	1434	1	62331	3	Y	6615	6661	0			105
							44	4	7277	9							
02	122148	X	74559	-0-	-47589	-0-	2705	1	65369	3	Y	5810	5815	0			100
							94	4	6391	9							
03	99479	X	74215	-0-	-25264	-0-	2617	1	65384	3	Y	5597	5549	0			148
							57	4	6157	9							
04	78000	X	63774	-0-	-14226	-0-	2428	1	56136	3	Y	4658	4671	0			135
							86	4	5124	9							
05	80600	X	55647	-0-	-24953	-0-	2234	1	48791	3	Y	4179	4238	0			76
							25	4	4597	9							
*06	77130	X	49034	-0-	-28096	-0-	1927	1	43117	3	Y	3606	3599	0			83
							23	4	3967	9							

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318

01	149265	X	70970	-0-	-78295	-0-	2610	1	60964	3	Y	6683	6689	0			106
							45	4	7351	9							
02	124207	X	66205	-0-	-58002	-0-	2452	1	57342	3	Y	5751	5758	0			99
							85	4	6326	9							
03	95108	X	62061	-0-	-33047	-0-	2179	1	53963	3	Y	5338	5296	0			141
							47	4	5872	9							
04	92040	X	53375	-0-	-38665	-0-	2021	1	46281	3	Y	4547	4556	0			132
							71	4	5002	9							
05	81468	X	50882	-0-	-30586	-0-	2001	1	44029	3	Y	4391	4444	0			79
							22	4	4830	9							
*06	68670	X	44895	-0-	-23775	-0-	1729	1	39034	3	Y	3737	3730	0			86
							21	4	4111	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*11	129300	X	115706	-0-	-13594	-0-	3549	1	96184	3	Y	13240	13271	0			55
							1409	4	14564	9							
*12	133610	X	98217	-0-	-35393	-0-	4218	1	80272	3	Y	10206	10232	0			29
							2500	4	11227	9							
01	133610	X	121450	-0-	-12160	-0-	5602	1	103131	3	Y	9797	9753	0			73
							1940	4	10777	9							
02	124990	X	95814	-0-	-29176	-0-	4374	1	80090	3	Y	8406	8420	0			59
							2103	4	9247	9							
03	133610	X	82516	-0-	-51094	-0-	3602	1	69020	3	Y	7777	7802	0			34
							1339	4	8555	9							
04	117360	X	70742	-0-	-46618	-0-	2990	1	60624	3	Y	5879	5874	0			39
							661	4	6467	9							
05	121272	X	60628	-0-	-60644	-0-	2944	1	51740	3	Y	4955	4963	0			31
							493	4	5451	9							
*06	117540	X	59051	-0-	-58489	-0-	2687	1	50827	3	Y	4631	4623	0			39
							443	4	5094	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159

*11	171150	X	119128	-0-	-52022	-0-	2088	1	103666	3	Y	10797	10821	0			45
							1497	4	11877	9							
*12	176855	X	117626	-0-	-59229	-0-	2570	1	97390	3	Y	13361	13368	0			38
							2969	4	14697	9							
01	172453	X	102744	-0-	-69709	-0-	746	1	90034	3	Y	9393	9361	0			70
							1632	4	10332	9							
02	161327	X	76205	-0-	-85122	-0-	586	1	66426	3	Y	6822	6844	0			48
							1689	4	7504	9							
03	157635	X	80521	-0-	-77114	-0-	1515	1	70825	3	Y	6202	6223	0			27
							1359	4	6822	9							
04	115110	X	91842	-0-	-23268	-0-	4105	1	80311	3	Y	5925	5912	0			40
							908	4	6518	9							
05	117614	X	76295	-0-	-41319	-0-	3959	1	66285	3	Y	4896	4906	0			30
							665	4	5386	9							
*06	99420	X	70351	-0-	-29069	-0-	3329	1	61734	3	Y	4307	4301	0			36
							550	4	4738	9							

MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544

*11	151440	X	129908	-0-	-21532	-0-	2167	1	107379	3	Y	17098	17119	0			71
							1554	4	18808	9							
12	156488	X	90052	-0-	-66436	-0-	1634	1	73050	3	Y	11922	11959	0			34
							2254	4	13114	9							
01	156488	X	105531	-0-	-50957	-0-	772	1	89365	3	Y	12521	12462	0			93
							1621	4	13773	9							
02	146392	X	91980	-0-	-54412	-0-	2930	1	76189	3	Y	9863	9887	0			69
							2012	4	10849	9							
03	156488	X	87703	-0-	-68785	-0-	3897	1	72676	3	Y	8799	8830	0			38
							1451	4	9679	9							
04	125790	X	77077	-0-	-48713	-0-	3479	1	64465	3	Y	7603	7590	0			51
							770	4	8363	9							
05	105524	X	65806	-0-	-39718	-0-	3473	1	54463	3	Y	6622	6632	0			41
							586	4	7284	9							
*06	102120	X	53487	-0-	-48633	-0-	2519	1	45355	3	Y	4723	4724	0			40
							418	4	5195	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	155730 X	154134	-0-	-1596	-0-	1158	1	129646	3	Y	19517	19523	0			81
						1861	4	21469	9							
*12	160921 X	119113	-0-	-41808	-0-	928	1	99830	3	Y	13959	14000	0			40
						3000	4	15355	9							
01	160921 X	118218	-0-	-42703	-0-	870	1	101665	3	Y	12584	12531	0			93
						1841	4	13842	9							
02	150539 X	88894	-0-	-61645	-0-	697	1	75379	3	Y	9921	9944	0			70
						1905	4	10913	9							
03	160921 X	75303	-0-	-85618	-0-	367	1	64126	3	Y	8742	8774	0			38
						1194	4	9616	9							
04	149250 X	64573	-0-	-84677	-0-	1174	1	54408	3	Y	7651	7638	0			51
						575	4	8416	9							
05	119102 X	77658	-0-	-41444	-0-	3721	1	66047	3	Y	6606	6616	0			41
						623	4	7267	9							
*06	114390 X	76694	-0-	-37696	-0-	3839	1	65971	3	Y	5676	5669	0			48
						640	4	6244	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367

*11	134910 X	100685	-0-	-34225	-0-	1406	1	87359	3	Y	9693	9727	0			40
						1258	4	10662	9							
*12	139407 X	106125	-0-	-33282	-0-	2104	1	88691	3	Y	11485	11492	0			33
						2696	4	12634	9							
01	139407 X	111335	-0-	-28072	-0-	806	1	96040	3	Y	11592	11539	0			86
						1738	4	12751	9							
02	154367 X	108921	-0-	-45446	-0-	4616	1	92510	3	Y	8501	8527	0			60
						2444	4	9351	9							
03	165013 X	88455	-0-	-76558	-0-	4001	1	76522	3	Y	5858	5893	0			25
						1488	4	6444	9							
04	107610 X	64667	-0-	-42943	-0-	2748	1	55246	3	Y	5514	5502	0			37
						608	4	6065	9							
05	116436 X	66719	-0-	-49717	-0-	3264	1	56593	3	Y	5741	5743	0			35
						547	4	6315	9							
*06	112680 X	53527	-0-	-59153	-0-	2777	1	45238	3	Y	4588	4584	0			39
						465	4	5047	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165

*11	175111 X	107481	-0-	-67630	-0-	476	1	83239	3	Y	21535	21465	0			285
						77	4	23689	9							
*12	100347 X	99044	-0-	-1303	-0-	460	1	76990	3	Y	19555	19552	0			288
						83	4	21511	9							
01	100347 X	91997	-0-	-8350	-0-	343	1	71943	3	Y	17874	17877	0			285
						50	4	19661	9							
02	14B2 EXT	82886	-0-	82886	82886	358	1	66573	3	Y	14420	14457	0			248
						93	4	15862	9							
03	14B2 EXT	82619	-0-	82619	165505	309	1	67652	3	Y	13284	13260	0			272
						46	4	14612	9							
04	14B2 EXT	75305	-0-	75305	240810	310	1	62957	3	Y	10925	11024	0			173
						20	4	12018	9							
05	14B2 EXT	68498	-0-	68498	309308	266	1	57216	3	Y	10006	10018	0			161
						9	4	11007	9							
06	14B2 EXT	54228	-0-	54228	363536	200	1	45514	3	Y	7729	7734	0			156
						12	4	8502	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
*11	0	W	22004	-0-	22004	675944	1188	1	17196	3	Y	2832	2821	0			76
							505	4	3115	9							
*12	0	W	19915	-0-	19915	695859	1199	1	15063	3	Y	2577	2583	0			70
							818	4	2835	9							
01	0	W	19289	-0-	19289	715148	1071	1	15316	3	Y	2130	2162	0			38
							559	4	2343	9							
02	0	W	16429	-0-	16429	731577	1354	1	12400	3	Y	1959	1975	0			22
							520	4	2155	9							
03	0	W	14893	-0-	14893	746470	1256	1	10941	3	Y	2103	2093	0			32
							383	4	2313	9							
04	0	W	14878	-0-	14878	761348	1222	1	11362	3	Y	1751	1758	0			25
							368	4	1926	9							
05	0	W	13692	-0-	13692	775040	1114	1	10427	3	Y	1695	1703	0			17
							286	4	1865	9							
06	0	W	11173	-0-	11173	786213	869	1	8646	3	Y	993	997	0			13
							566	4	1092	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
*11	0	W	29016	-0-	29016	1177264	1822	1	22328	3	Y	3962	3929	0			101
							508	4	4358	9							
*12	0	W	27908	-0-	27908	1205172	1784	1	23378	3	Y	2216	2254	0			63
							308	4	2438	9							
01	0	W	26460	-0-	26460	1231632	1752	1	21288	3	Y	2644	2666	0			41
							512	4	2908	9							
02	0	W	20403	-0-	20403	1252035	1438	1	17047	3	Y	1363	1383	0			21
							419	4	1499	9							
03	0	W	14826	-0-	14826	1266861	1087	1	12244	3	Y	1081	1086	0			16
							306	4	1189	9							
04	0	W	21447	-0-	21447	1288308	1716	1	18041	3	Y	1466	1464	0			18
							77	4	1613	9							
05	0	W	21387	-0-	21387	1309695	1772	1	18203	3	Y	1244	1250	0			12
							44	4	1368	9							
*06	0	W	17351	-0-	17351	1327046	1615	1	14044	3	Y	1468	1471	0			9
							77	4	1615	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
*11	0	W	34591	-0-	34591	1330162	2248	1	28304	3	Y	3103	3107	0			79
							626	4	3413	9							
*12	0	W	37176	-0-	37176	1367338	2446	1	31455	3	Y	2594	2599	0			74
							422	4	2853	9							
01	0	W	34118	-0-	34118	1401456	2654	1	27916	3	Y	2514	2549	0			39
							783	4	2765	9							
02	0	W	30779	-0-	30779	1432235	2026	1	26161	3	Y	1823	1834	0			28
							587	4	2005	9							
03	0	W	23791	-0-	23791	1456026	1602	1	20108	3	Y	1485	1491	0			22
							447	4	1634	9							
04	0	W	30139	-0-	30139	1486165	1869	1	25964	3	Y	2020	2017	0			25
							84	4	2222	9							
05	0	W	29679	-0-	29679	1515844	1950	1	25364	3	Y	2105	2110	0			20
							49	4	2316	9							
*06	0	W	24465	-0-	24465	1540309	1694	1	20459	3	Y	2028	2036	0			12
							81	4	2231	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*11	0	W	3973	-0-	3973	670479	741	1	2042	3	Y	576	601	0			18
							556	4	634	9							
*12	0	W	8898	-0-	8898	679377	972	1	5703	3	Y	1345	1353	0			10
							743	4	1480	9							
01	0	W	8974	-0-	8974	688351	915	1	6376	3	Y	1120	1120	0			10
							451	4	1232	9							
02	0	W	8277	-0-	8277	696628	925	1	5887	3	Y	1145	1139	0			16
							205	4	1260	9							
03	0	W	4653	-0-	4653	701281	709	1	2858	3	Y	601	607	0			10
							425	4	661	9							
04	0	W	4624	-0-	4624	705905	832	1	3135	3	Y	289	293	0			6
							339	4	318	9							
05	0	W	7832	-0-	7832	713737	904	1	5204	3	Y	1031	1019	0			18
							590	4	1134	9							
*06	0	W	7532	-0-	7532	721269	888	1	5042	3	Y	1067	1066	0			19
							428	4	1174	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288103 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288104 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288134 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*11	0	W	12883	-0-	12883	629420	442	1	9347	3	Y	2804	2856	0			37
							10	4	3084	9							
*12	0	W	11975	-0-	11975	641395	639	1	8406	3	Y	2648	2646	0			39
							17	4	2913	9							
01	0	W	9596	-0-	9596	650991	638	1	7164	3	Y	1622	1626	0			35
							10	4	1784	9							
02	0	W	7248	-0-	7248	658239	443	1	4936	3	Y	1685	1691	0			29
							15	4	1854	9							
*03	0	W	6676	-0-	6676	664915	654	1	4375	3	Y	1491	1490	0			30
							7	4	1640	9							
*04	0	W	6153	-0-	6153	671068	852	1	3605	3	Y	1538	1544	0			24
							4	4	1692	9							
*05	0	W	5821	-0-	5821	676889	788	1	3382	3	Y	1499	1499	0			24
							2	4	1649	9							
06	0	W	5121	-0-	5121	682010	733	1	3036	3	Y	1226	1225	0			25
							3	4	1349	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A

01	SHUT IN		72999	-0-	72999	72999	305	1	54647	3	Y	15346	15072	0			274
							1166	4	16881	9							
02	SHUT IN		167395	-0-	167395	240394	663	1	131959	3	Y	29529	29465	0			338
							2291	4	32482	9							
03	SHUT IN		130249	-0-	130249	370643	4274	1	104290	3	Y	18371	18433	0			276
							1477	4	20208	9							
04	SHUT IN		83919	-0-	83919	454562	667	1	67782	3	Y	13202	13289	0			189
							948	4	14522	9							
05	SHUT IN		89670	-0-	89670	544232	2614	1	74205	3	Y	10863	10945	0			107
							902	4	11949	9							
06	SHUT IN		81484	-0-	81484	625716	3522	1	66635	3	Y	8212	8208	0			111
							2294	4	9033	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF. N/A

01	SHUT IN		63615	-0-	63615	63615	265	1	47637	3	Y	13360	13121	0			239
							1017	4	14696	9							
02	SHUT IN		189368	-0-	189368	252983	757	1	148915	3	Y	33736	33589	0			386
							2586	4	37110	9							
03	SHUT IN		126209	-0-	126209	379192	501	1	99167	3	Y	22892	22934	0			344
							1360	4	25181	9							
04	SHUT IN		94389	-0-	94389	473581	687	1	74181	3	Y	16802	16906	0			240
							1039	4	18482	9							
05	SHUT IN		83181	-0-	83181	556762	982	1	66632	3	Y	13453	13561	0			132
							769	4	14798	9							
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	556762					Y	NO RPT					132

FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	129000	X	69282	-0-	-59718	-0-	283	1	54375	3	Y	13221	12838	0			383
							81	4	14543	9							
05	187719	X	187719	-0-	-0-	-0-	718	1	153224	3	Y	30638	30467	0			554
							75	4	33702	9							
*06	146757	X	146757	-0-	-0-	-0-	524	1	121014	3	Y	22871	22901	0			524
							61	4	25158	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141660 X	66607	-0-	-75053	-0-	267	1	52584	3	N	12434	12074	0			360
						79	4	13677	9							
05	175915 X	175915	-0-	-0-	-0-	656	1	144740	3	N	27681	27541	0			500
						70	4	30449	9							
*06	141660 X	127587	-0-	-14073	-0-	439	1	105427	3	N	19698	19747	0			451
						53	4	21668	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989

*11	0 W	8836	-0-	8836	853925	1256	1	5950	3	Y	1153	1144	0			29
						362	4	1268	9							
*12	0 W	4759	-0-	4759	858684	906	1	3413	3	Y	251	273	0			7
						164	4	276	9							
01	0 W	3036	-0-	3036	861720	725	1	2088	3	Y	1	8	0			-0-
						222	4	1	9							
02	0 W	351	-0-	351	862071	102	1	216	3	Y	2	2	0			-0-
						31	4	2	9							
03	0 W	438	-0-	438	862509	172	1	214	3	Y	-0-					-0-
						52	4									
04	0 W	518	-0-	518	863027	431	1	68	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
05	0 W	-0-	-0-	-0-	863027					Y	-0-					-0-
*06	0 W	1055	-0-	1055	864082	279	1	763	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCR G-MOBIL C SA WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12266 PERF. N/A

01	SHUT IN	59955	-0-	59955	59955	265	1	44057	3	Y	13356	13117	0			239
						941	4	14692	9							
02	SHUT IN	145391	-0-	145391	205346	623	1	112263	3	Y	27776	27697	0			318
						1951	4	30554	9							
03	SHUT IN	97153	-0-	97153	302499	478	1	75347	3	Y	18447	18488	0			277
						1036	4	20292	9							
04	SHUT IN	79474	-0-	79474	381973	1085	1	64411	3	Y	11882	11989	0			170
						908	4	13070	9							
05	SHUT IN	82900	-0-	82900	464873	3024	1	65460	3	Y	12399	12447	0			122
						777	4	13639	9							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	464873					Y	NO RPT					122

FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	112230 X	49675	-0-	-62555	-0-	199	1	39247	3	Y	9245	8977	0			268
						59	4	10170	9							
*05	125148 X	125148	-0-	-0-	-0-	467	1	102760	3	Y	19883	19792	0			359
						50	4	21871	9							
*06	112230 X	NO RPT	-0-	-112230	-0-					Y	NO RPT					359

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 02/24/2020 TOTAL DEPTH 12757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		55689	-0-	55689	55689	217	1	44394	3	Y	10011	9721	0			290
							66	4	11012	9							
05	SHUT IN		132411	-0-	132411	188100	478	1	109795	3	Y	20077	20004	0			363
							53	4	22085	9							
06	SHUT IN		102059	-0-	102059	290159	355	1	85802	3	Y	14417	14450	0			330
							43	4	15859	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLLMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590

01	116219	X	NO RPT	-0-	-116219	-0-					N	NO RPT					-0-
02	108721	X	NO RPT	-0-	-108721	-0-					N	NO RPT					-0-
03	116219	X	NO RPT	-0-	-116219	-0-					N	NO RPT					-0-
04	112470	X	NO RPT	-0-	-112470	-0-					N	NO RPT					-0-
05	116219	X	NO RPT	-0-	-116219	-0-					N	NO RPT					-0-
06	112470	X	NO RPT	-0-	-112470	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OVINTIV USA INC. 628658
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

01	T. A.		13779	-0-	13779	461285	2515	1	8256	3	Y	2720	2721	0			98
							16	4	2992	9							
02	472177	X	10892	-0-	-461285	-0-	2114	1	6074	3	Y	2452	2453	0			97
							7	4	2697	9							
03	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	2445	1	7039	3	Y	2276	2276	0			97
							31	4	2504	9							
04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	1994	1	5820	3	Y	2053	2074	0			76
							21	4	2258	9							
05	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	1703	1	4889	3	Y	2780	2751	0			105
							6	4	3058	9							
*06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	1658	1	4675	3	Y	2348	2355	0			98
							10	4	2583	9							

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	340	1	4015	3	Y	629	622	1			13
							37	4	692	9							
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	362	1	3639	3	Y	598	583	1			28
							6	4	658	9							
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	152	1	1310	3	Y	348	365	1			11
							20	4	383	9							
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	133	1	1148	3	Y	272	280	1			3
							22	4	299	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	131	1	1644	3	Y	200	194	1			9
							72	4	220	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 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
01	T. A.		25850	-0-	25850	1146703	1720	1	20362	3	Y	3253	3216	1			67
							190	4	3578	9							
02	1170915	X	24212	-0-	-1146703	-0-	1888	1	19010	3	Y	2983	2912	1			138
							33	4	3281	9							
03	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	2366	1	20471	3	Y	2833	2883	1			88
							319	4	3116	9							
04	21350	X	21350	-0-	-0-	-0-	1930	1	16619	3	Y	2260	2325	1			23
							315	4	2486	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	748	1	9399	3	Y	1042	1017	1			48
							415	4	1146	9							

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
01	4464	X	3238	-0-	-1226	-0-	219	1	2588	3	Y	370	353	1			33
							24	4	407	9							
02	4176	X	2687	-0-	-1489	-0-	213	1	2141	3	Y	300	303	1			30
							3	4	330	9							
03	4464	X	2840	-0-	-1624	-0-	261	1	2254	3	Y	264	273	1			21
							35	4	290	9							
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	577	1	4968	3	Y	699	698	1			22
							94	4	769	9							
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					22
*06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	253	1	3179	3	Y	836	803	1			55
							140	4	920	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
01	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	1584	1	18749	3	Y	1871	1871	1			165
							174	4	2058	9							
02	20742	X	20742	-0-	-0-	-0-	1717	1	17293	3	Y	1547	1559	1			153
							30	4	1702	9							
03	22452	X	22452	-0-	-0-	-0-	2117	1	18316	3	Y	1575	1602	1			126
							286	4	1733	9							
04	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	1764	1	15188	3	Y	1249	1336	1			39
							288	4	1374	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*06	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	2126	1	26700	3	Y	1440	1385	1			94
							1177	4	1584	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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
01	8494	X	5922	-0-	-2572	-0-	627	1	5107	3	Y	111	111	0			5
							66	4	122	9							
02	7946	X	7593	-0-	-353	-0-	800	1	6492	3	Y	136	134	0			7
							151	4	150	9							
03	8494	X	6888	-0-	-1606	-0-	744	1	5726	3	Y	109	112	0			4
							298	4	120	9							
04	7950	X	6279	-0-	-1671	-0-	597	1	5404	3	Y	138	138	0			4
							126	4	152	9							
05	8122	X	6554	-0-	-1568	-0-	612	1	5797	3	Y	111	108	0			7
							23	4	122	9							
06	7860	X	5945	-0-	-1915	-0-	723	1	4911	3	Y	121	123	0			5
							178	4	133	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
01	5053	X	2776	-0-	-2277	-0-	297	1	2413	3	Y	32	33	0			2
							31	4	35	9							
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	713	1	5786	3	Y	77	75	0			4
							134	4	85	9							
03	4681	X	4450	-0-	-231	-0-	478	1	3674	3	Y	97	97	0			4
							191	4	107	9							
04	3540	X	1351	-0-	-2189	-0-	122	1	1105	3	Y	89	90	0			3
							26	4	98	9							
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	6960	X	2095	-0-	-4865	-0-	244	1	1658	3	Y	121	116	0			5
							60	4	133	9							

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
01	9083	X	5664	-0-	-3419	-0-	580	1	4720	3	Y	275	265	0			13
							61	4	303	9							
02	8497	X	5897	-0-	-2600	-0-	589	1	4780	3	Y	379	373	0			19
							111	4	417	9							
03	9083	X	5121	-0-	-3962	-0-	523	1	4023	3	Y	333	339	0			13
							209	4	366	9							
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	745	1	6738	3	Y	425	425	0			13
							157	4	468	9							
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	719	1	6806	3	Y	451	436	0			28
							27	4	496	9							
*06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	711	1	4830	3	Y	561	564	0			25
							175	4	617	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
01	3069	X	2600	-0-	-469	-0-	171	1	2021	3	Y	354	330	1			34
							19	4	389	9							
02	DLQ	G-10	3946	-0-	3946	3946	321	1	3229	3	Y	355	312	1			77
							5	4	391	9							
03	DLQ	G-10	2767	-0-	2767	6713	238	1	2058	3	Y	399	425	1			51
							32	4	439	9							
04	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	8891	193	1	1660	3	Y	267	303	1			15
							31	4	294	9							
05	8891	X	-0-	-0-	-8891	-0-					Y	-0-					15
*06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	199	1	2495	3	Y	506	445	1			76
							110	4	557	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658

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
01	14B2 EXT	7323	-0-	7323	7323	1383	1	4541	3	Y	1264	1178	0			86
						9	4	1390	9							
02	14B2 EXT	11172	-0-	11172	18495	2321	1	6670	3	Y	1975	1931	0			130
						8	4	2173	9							
03	14B2 EXT	10193	-0-	10193	28688	2002	1	5764	3	Y	2183	2162	0			151
						26	4	2401	9							
04	14B2 EXT	6082	-0-	6082	34770	1253	1	3657	3	Y	1054	1120	0			85
						13	4	1159	9							
05	14B2 EXT	5104	-0-	5104	39874	1088	1	3123	3	Y	808	823	0			70
						4	4	889	9							
*06	44682 X	4808	-0-	-39874	-0-	1026	1	2892	3	Y	804	810	0			64
						6	4	884	9							

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

01	10168 X	8812	-0-	-1356	-0-	1679	1	5512	3	Y	1464	1368	0			225
						11	4	1610	9							
02	9512 X	5188	-0-	-4324	-0-	1069	1	3072	3	Y	948	1023	0			150
						4	4	1043	9							
03	10168 X	6325	-0-	-3843	-0-	1313	1	3781	3	Y	1104	1071	0			183
						17	4	1214	9							
04	9390 X	4446	-0-	-4944	-0-	880	1	2567	3	Y	900	970	0			113
						9	4	990	9							
05	8804 X	5334	-0-	-3470	-0-	1071	1	3075	3	Y	1076	1059	0			130
						4	4	1184	9							
06	8520 X	5599	-0-	-2921	-0-	1171	1	3302	3	Y	1017	1015	0			132
						7	4	1119	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

01	12214 X	8628	-0-	-3586	-0-	1592	1	5225	3	Y	1637	1627	0			112
						10	4	1801	9							
02	11426 X	8020	-0-	-3406	-0-	1652	1	4748	3	Y	1467	1482	0			97
						6	4	1614	9							
03	10509 X	8689	-0-	-1820	-0-	1782	1	5132	3	Y	1593	1580	0			110
						23	4	1752	9							
04	9810 X	8229	-0-	-1581	-0-	1698	1	4956	3	Y	1415	1411	0			114
						18	4	1557	9							
05	10137 X	8972	-0-	-1165	-0-	1892	1	5433	3	Y	1491	1476	0			129
						7	4	1640	9							
*06	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	1882	1	5306	3	Y	1383	1403	0			109
						11	4	1521	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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
01	7130	X	3854	-0-	-3276	-0-	415	1	3376	3	Y	18	18	0			1
							43	4	20	9							
02	6670	X	4806	-0-	-1864	-0-	507	1	4120	3	Y	75	72	0			4
							96	4	83	9							
03	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	1211	1	9313	3	Y	372	361	0			15
							484	4	409	9							
04	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1273	1	11516	3	Y	522	521	0			16
							269	4	574	9							
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	7680	X	3425	-0-	-4255	-0-	400	1	2716	3	Y	192	183	0			9
							98	4	211	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
01	15872	X	10333	-0-	-5539	-0-	2036	1	6685	3	Y	1454	1444	0			99
							13	4	1599	9							
02	14848	X	8187	-0-	-6661	-0-	1763	1	5065	3	Y	1230	1248	0			81
							6	4	1353	9							
03	15872	X	7724	-0-	-8148	-0-	1633	1	4700	3	Y	1245	1240	0			86
							21	4	1370	9							
04	10950	X	9123	-0-	-1827	-0-	1962	1	5726	3	Y	1286	1268	0			104
							20	4	1415	9							
05	11315	X	8076	-0-	-3239	-0-	1742	1	5000	3	Y	1207	1206	0			105
							6	4	1328	9							
06	9990	X	6781	-0-	-3209	-0-	1464	1	4128	3	Y	1073	1093	0			85
							9	4	1180	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	377	-0-	-6226	-0-	80	1	262	3	Y	32	31	0			1
							35	9									
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14941	-0-	-404	-0-	987	1	11682	3	Y	1966	1955	1			191
							109	4	2163	9							
02	14355	X	13486	-0-	-869	-0-	1049	1	10565	3	Y	1685	1511	1			365
							18	4	1854	9							
03	15934	X	12709	-0-	-3225	-0-	1115	1	9648	3	Y	1632	1789	1			208
							151	4	1795	9							
04	15420	X	9605	-0-	-5815	-0-	831	1	7154	3	Y	1349	1480	1			77
							136	4	1484	9							
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	-0-					77
06	14460	X	11861	-0-	-2599	-0-	721	1	9055	3	Y	1533	1379	1			231
							399	4	1686	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12741	X	12431	-0-	-310	-0-	806	1	9541	3	Y	1814	1789	1			176
							89	4	1995	9							
02	12557	X	12356	-0-	-201	-0-	959	1	9654	3	Y	1570	1406	1			340
							16	4	1727	9							
03	14353	X	10598	-0-	-3755	-0-	914	1	7905	3	Y	1505	1653	1			192
							123	4	1656	9							
04	13890	X	8720	-0-	-5170	-0-	752	1	6473	3	Y	1247	1368	1			71
							123	4	1372	9							
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-					71
06	12780	X	10883	-0-	-1897	-0-	662	1	8317	3	Y	1397	1257	1			211
							367	4	1537	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	1941	-0-	-4228	-0-	114	1	1354	3	Y	418	404	1			37
							13	4	460	9							
02	2436	X	1710	-0-	-726	-0-	119	1	1194	3	Y	359	360	1			36
							2	4	395	9							
03	2604	X	1685	-0-	-919	-0-	134	1	1159	3	Y	340	349	1			27
							18	4	374	9							
04	2520	X	975	-0-	-1545	-0-	83	1	717	3	Y	146	168	1			5
							14	4	161	9							
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					5
06	1890	X	1858	-0-	-32	-0-	117	1	1468	3	Y	189	182	1			12
							65	4	208	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6249	-0-	-2555	-0-	1178	1	3866	3	Y	1089	1029	0			167
							7	4	1198	9							
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	952	1	2735	3	Y	827	863	0			131
							3	4	910	9							
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	1469	1	4228	3	Y	1085	1036	0			180
							19	4	1194	9							
04	6060	X	4064	-0-	-1996	-0-	805	1	2349	3	Y	820	897	0			103
							8	4	902	9							
05	6262	X	4882	-0-	-1380	-0-	1012	1	2905	3	Y	874	872	0			105
							4	4	961	9							
06	6690	X	5077	-0-	-1613	-0-	1078	1	3037	3	Y	869	861	0			113
							6	4	956	9							

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9399	-0-	-862	-0-	593	1	7021	3	Y	1564	1544	1			152
							65	4	1720	9							
02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	726	1	7307	3	Y	1003	938	1			217
							12	4	1103	9							
03	9548	X	6895	-0-	-2653	-0-	588	1	5084	3	Y	1040	1124	1			133
							79	4	1144	9							
04	9240	X	1771	-0-	-7469	-0-	151	1	1302	3	Y	266	384	1			15
							25	4	293	9							
05	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					15
06	9450	X	6987	-0-	-2463	-0-	486	1	6103	3	Y	117	114	1			18
							269	4	129	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

01	9517 X	5966	-0-	-3551	-0-	611	1	4969	3	Y	294	290	0			14
						63	4	323	9							
02	8903 X	6706	-0-	-2197	-0-	682	1	5536	3	Y	326	324	0			16
						129	4	359	9							
03	9269 X	7621	-0-	-1648	-0-	807	1	6203	3	Y	263	269	0			10
						322	4	289	9							
04	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	845	1	7643	3	Y	251	253	0			8
						178	4	276	9							
05	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	838	1	7938	3	Y	212	207	0			13
						32	4	233	9							
*06	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	967	1	6569	3	Y	158	164	0			7
						238	4	174	9							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

01	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	563	1	6659	3	Y	1140	1136	1			111
						62	4	1254	9							
02	7076 X	6358	-0-	-718	-0-	462	1	4647	3	Y	1128	995	1			244
						8	4	1241	9							
03	7595 X	6030	-0-	-1565	-0-	504	1	4363	3	Y	995	1112	1			127
						68	4	1095	9							
04	8250 X	4719	-0-	-3531	-0-	393	1	3385	3	Y	797	879	1			45
						64	4	877	9							
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					45
06	8250 X	5991	-0-	-2259	-0-	371	1	4657	3	Y	689	630	1			104
						205	4	758	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

01	13733 X	11629	-0-	-2104	-0-	749	1	8873	3	Y	1749	1730	1			36
						83	4	1924	9							
02	23171 X	10504	-0-	-12667	-0-	787	1	7923	3	Y	1618	1579	1			75
						14	4	1780	9							
03	24087 X	5383	-0-	-18704	-0-	489	1	4230	3	Y	544	602	1			17
						66	4	598	9							
04	14220 X	3506	-0-	-10714	-0-	322	1	2773	3	Y	325	339	1			3
						53	4	358	9							
05	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-					3
06	11250 X	3748	-0-	-7502	-0-	234	1	2937	3	Y	407	391	1			19
						129	4	448	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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
01	41001	X	41001	-0-	-0-	-0-	2925	1	34624	3	Y	2845	2826	1			252
							322	4	3130	9							
02	35563	X	35563	-0-	-0-	-0-	2974	1	29953	3	Y	2349	2368	1			233
							52	4	2584	9							
03	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	3395	1	29372	3	Y	2223	2278	1			178
							458	4	2445	9							
04	32175	X	32175	-0-	-0-	-0-	3092	1	26623	3	Y	1777	1899	1			56
							505	4	1955	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*06	39137	X	39137	-0-	-0-	-0-	2581	1	32421	3	Y	2460	2355	1			161
							1429	4	2706	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
01	13826	X	8698	-0-	-5128	-0-	902	1	7338	3	Y	331	328	0			16
							94	4	364	9							
02	10092	X	8562	-0-	-1530	-0-	883	1	7170	3	Y	311	312	0			15
							167	4	342	9							
03	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	1973	1	15166	3	Y	685	673	0			27
							788	4	754	9							
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	962	1	8713	3	Y	489	501	0			15
							204	4	538	9							
05	10540	X	10419	-0-	-121	-0-	980	1	9279	3	Y	112	120	0			7
							37	4	123	9							
06	11880	X	8075	-0-	-3805	-0-	971	1	6595	3	Y	246	242	0			11
							238	4	271	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	876	1	10369	3	Y	1426	1471	1			126
							96	4	1569	9							
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	881	1	8864	3	Y	1184	1193	1			117
							15	4	1302	9							
03	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	1238	1	10707	3	Y	1496	1493	1			120
							166	4	1646	9							
04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	1124	1	9673	3	Y	1306	1385	1			41
							183	4	1437	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*06	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	1367	1	17167	3	Y	1792	1716	1			117
							757	4	1971	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
01	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	889	1	10521	3	Y	1710	1706	1			151
							98	4	1881	9							
02	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	879	1	8846	3	Y	1443	1451	1			143
							15	4	1587	9							
03	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	1086	1	9393	3	Y	1449	1476	1			116
							146	4	1594	9							
04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	876	1	7542	3	Y	1017	1101	1			32
							143	4	1119	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	269	1	3377	3	Y	116	140	1			8
							149	4	128	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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
01	9889	X	8280	-0-	-1609	-0-	549	1	6501	3	Y	1063	1059	1			94
							61	4	1169	9							
02	10179	X	7125	-0-	-3054	-0-	554	1	5582	3	Y	890	896	1			88
							10	4	979	9							
03	10881	X	7692	-0-	-3189	-0-	674	1	5830	3	Y	997	1005	1			80
							91	4	1097	9							
04	10530	X	6312	-0-	-4218	-0-	558	1	4802	3	Y	783	838	1			25
							91	4	861	9							
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					25
06	8010	X	7218	-0-	-792	-0-	451	1	5658	3	Y	782	756	1			51
							249	4	860	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	10602	X	8230	-0-	-2372	-0-	559	1	6617	3	Y	902	872	1			80
							62	4	992	9							
02	9918	X	7098	-0-	-2820	-0-	562	1	5659	3	Y	788	790	1			78
							10	4	867	9							
03	8990	X	8209	-0-	-781	-0-	742	1	6422	3	Y	859	868	1			69
							100	4	945	9							
04	8700	X	6788	-0-	-1912	-0-	622	1	5348	3	Y	652	701	1			20
							101	4	717	9							
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					20
06	7950	X	6012	-0-	-1938	-0-	379	1	4767	3	Y	595	576	1			39
							211	4	655	9							

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	529	1	6264	3	Y	813	862	1			79
							58	4	894	9							
02	7250	X	5971	-0-	-1279	-0-	463	1	4665	3	Y	759	674	1			164
							8	4	835	9							
03	8742	X	3548	-0-	-5194	-0-	312	1	2700	3	Y	449	556	1			57
							42	4	494	9							
04	8460	X	4445	-0-	-4015	-0-	404	1	3482	3	Y	447	479	1			25
							67	4	492	9							
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					25
*06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	737	1	9266	3	Y	1356	1176	1			205
							409	4	1492	9							

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	126	-0-	126	126	8	1	75	3	Y	39	31	1			8
						43	9									
03	DLQ G-10	7140	-0-	7140	7266	667	1	5768	3	Y	559	496	1			71
						90	4	615	9							
04	DLQ G-10	9006	-0-	9006	16272	808	1	6952	3	Y	1014	1027	1			58
						131	4	1115	9							
05	16272 X	-0-	-0-	-16272	-0-					Y	-0-					58
*06	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	774	1	9723	3	Y	667	624	1			101
						429	4	734	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

01	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	879	1	10409	3	Y	2071	2023	1			183
						97	4	2278	9							
02	18154 X	14101	-0-	-4053	-0-	1107	1	11145	3	Y	1664	1682	1			165
						19	4	1830	9							
03	19406 X	13745	-0-	-5661	-0-	1203	1	10408	3	Y	1793	1815	1			143
						162	4	1972	9							
04	15630 X	12969	-0-	-2661	-0-	1145	1	9854	3	Y	1622	1714	1			51
						186	4	1784	9							
05	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-					51
06	14580 X	13925	-0-	-655	-0-	883	1	11091	3	Y	1329	1293	1			87
						489	4	1462	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658

MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	12462	X	11689	-0-	-773	-0-	541 1945	1 9	9203	3	N	1768	1768	0			-0-
02	11658	X	7919	-0-	-3739	-0-	440 1219	1 9	6260	3	N	1108	1108	0			-0-
03	12462	X	9819	-0-	-2643	-0-	647 959	1 9	8213	3	N	872	869	0	3	8	-0-
04	11310	X	10701	-0-	-609	-0-	790 1167	1 9	8744	3	N	1061	1061	0			-0-
05	11687	X	9339	-0-	-2348	-0-	677 1054	1 9	7608	3	N	958	958	0			-0-
06	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	542 1623	1 9	9222	3	N	1475	1475	0			-0-
02	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	678 1729	1 9	9647	3	N	1572	1572	0			-0-
03	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	853 1410	1 9	10825	3	N	1282	1282	0			-0-
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	720 606	1 9	7972	3	N	551	551	0			-0-
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	662 490	1 9	7433	3	N	445	445	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30504	X	24321	-0-	-6183	-0-	1182	1	20104	3	N	2759	2759	0			-0-
							3035	9									
02	27521	X	24122	-0-	-3399	-0-	1387	1	19730	3	N	2732	2732	0			-0-
							3005	9									
03	29419	X	23361	-0-	-6058	-0-	1485	1	18853	3	N	2748	2748	0			-0-
							3023	9									
04	28170	X	24634	-0-	-3536	-0-	1773	1	19635	3	N	2933	2933	0			-0-
							3226	9									
05	28861	X	24892	-0-	-3969	-0-	1720	1	19313	3	N	3508	3508	0			-0-
							3859	9									
06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					N	-0-					-0-

LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

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

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	964	1	3163	3	Y	857	855	0			59
							6	4	943	9							
02	7192	X	4740	-0-	-2452	-0-	1011	1	2904	3	Y	747	757	0			49
							3	4	822	9							
03	7688	X	4459	-0-	-3229	-0-	921	1	2651	3	Y	795	789	0			55
							12	4	875	9							
04	7440	X	4523	-0-	-2917	-0-	950	1	2771	3	Y	720	717	0			58
							10	4	792	9							
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	1171	1	3363	3	Y	670	670	0			58
							4	4	737	9							
06	4920	X	3491	-0-	-1429	-0-	830	1	2340	3	Y	287	322	0			23
							5	4	316	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658

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
01	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	1663	1	5458	3	Y	1480	1480	0			101
							10	4	1628	9							
02	7801	X	6322	-0-	-1479	-0-	1322	1	3798	3	Y	1089	1118	0			72
							4	4	1198	9							
03	9517	X	5392	-0-	-4125	-0-	1152	1	3317	3	Y	825	840	0			57
							15	4	908	9							
04	9210	X	5612	-0-	-3598	-0-	1209	1	3530	3	Y	782	776	0			63
							13	4	860	9							
05	9517	X	5549	-0-	-3968	-0-	1236	1	3547	3	Y	693	696	0			60
							4	4	762	9							
06	8490	X	5162	-0-	-3328	-0-	1145	1	3230	3	Y	709	713	0			56
							7	4	780	9							

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	53	1	173	3	Y	911	919	0			62
							1002	9									
02	5220	X	2439	-0-	-2781	-0-	424	1	1218	3	Y	724	738	0			48
							1	4	796	9							
03	5580	X	4132	-0-	-1448	-0-	877	1	2525	3	Y	654	657	0			45
							11	4	719	9							
04	5400	X	1882	-0-	-3518	-0-	410	1	1195	3	Y	248	273	0			20
							4	4	273	9							
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
*06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	2119	1	5975	3	Y	1007	927	0			80
							12	4	1108	9							

CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	1753	1	5755	3	Y	1427	1389	0			97
							11	4	1570	9							
02	9193	X	6912	-0-	-2281	-0-	1457	1	4188	3	Y	1147	1168	0			76
							5	4	1262	9							
03	8680	X	5347	-0-	-3333	-0-	1189	1	3422	3	Y	655	686	0			45
							15	4	721	9							
04	8790	X	5964	-0-	-2826	-0-	1266	1	3695	3	Y	900	873	0			72
							13	4	990	9							
05	9083	X	5685	-0-	-3398	-0-	1217	1	3494	3	Y	882	878	0			76
							4	4	970	9							
06	8790	X	5470	-0-	-3320	-0-	1174	1	3309	3	Y	891	897	0			70
							7	4	980	9							

CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	748	1	2456	3	Y	195	537	0			7
							5	4	215	9							
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	944	1	2712	3	Y	109	109	0			7
							3	4	120	9							
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	435	1	1252	3	Y	54	57	0			4
							6	4	59	9							
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	707	1	2322	3	Y	61	148	0			4
							5	4	67	9							
02	6206	X	3387	-0-	-2819	-0-	789	1	2266	3	Y	300	284	0			20
							2	4	330	9							
03	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	1740	1	5011	3	Y	697	669	0			48
							23	4	767	9							
04	8700	X	3973	-0-	-4727	-0-	865	1	2524	3	Y	523	529	0			42
							9	4	575	9							
05	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	1999	1	5740	3	Y	1487	1400	0			129
							7	4	1636	9							
*06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	1691	1	4768	3	Y	1084	1127	0			86
							10	4	1192	9							

LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952

01	58404	X	1231	-0-	-57173	-0-	223	1	730	3	Y	252	255	0			9
							1	4	277	9							
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	521	1	1496	3	Y	526	514	0			21
							1	4	579	9							
03	4340	X	2952	-0-	-1388	-0-	567	1	1631	3	Y	679	671	0			29
							7	4	747	9							
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	516	1	1505	3	Y	616	622	0			23
							5	4	678	9							
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	427	1	1225	3	Y	1098	1080	0			41
							1	4	1208	9							
06	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	420	1	1184	3	Y	939	941	0			39
							2	4	1033	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251

01	67797	X	61223	-0-	-6574	-0-	2839	1	48275	3	N	9190	9190	0			-0-
							10109	9									
02	63423	X	50291	-0-	-13132	-0-	2765	1	39336	3	N	7445	7445	0			-0-
							8190	9									
03	44609	X	44609	-0-	-0-	-0-	2677	1	33989	3	N	7221	7221	0			-0-
							7943	9									
04	41463	X	41463	-0-	-0-	-0-	2792	1	30920	3	N	7046	7046	0			-0-
							7751	9									
05	36864	X	36864	-0-	-0-	-0-	2474	1	27787	3	N	6003	6003	0			-0-
							6603	9									
06	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

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76260	X	11128	-0-	-65132	-0-	1001	1	8148	3	Y	1704	1689	0			82
							105	4	1874	9							
02	71340	X	11949	-0-	-59391	-0-	1015	1	8231	3	Y	2284	2254	0			112
							191	4	2512	9							
03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	858	1	6597	3	Y	1846	1885	0			73
							343	4	2031	9							
04	13650	X	10768	-0-	-2882	-0-	831	1	7516	3	Y	2042	2054	0			61
							175	4	2246	9							
05	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	1096	1	10383	3	Y	2393	2306	0			148
							42	4	2632	9							
06	12360	X	11259	-0-	-1101	-0-	1153	1	7830	3	Y	1812	1879	0			81
							283	4	1993	9							

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
01	52266	X	5185	-0-	-47081	-0-	459	1	3733	3	Y	859	851	0			41
							48	4	945	9							
02	48894	X	5449	-0-	-43445	-0-	451	1	3659	3	Y	1140	1125	0			56
							85	4	1254	9							
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	346	1	2663	3	Y	830	853	0			33
							139	4	913	9							
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	487	1	4406	3	Y	829	837	0			25
							103	4	912	9							
05	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	1009	1	9564	3	Y	1196	1147	0			74
							39	4	1316	9							
*06	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	1093	1	7421	3	Y	950	981	0			43
							268	4	1045	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39432	X	24240	-0-	-15192	-0-	1150	1	19547	3	N	3221	3221	0			-0-
							3543	9									
02	36888	X	17068	-0-	-19820	-0-	947	1	13472	3	N	2408	2408	0			-0-
							2649	9									
03	39432	X	15467	-0-	-23965	-0-	930	1	11811	3	N	2478	2478	0			-0-
							2726	9									
04	38160	X	13827	-0-	-24333	-0-	924	1	10227	3	N	2433	2433	0			-0-
							2676	9									
05	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	784	1	8805	3	N	2104	2104	0			-0-
							2314	9									
06	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-					N	-0-					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90272	X	78698	-0-	-11574	-0-	5328	1	63081	3	Y	8819	8750	1			181
							588	4	9701	9							
02	84448	X	63634	-0-	-20814	-0-	4963	1	49981	3	Y	7821	7641	1			361
							87	4	8603	9							
03	90272	X	54657	-0-	-35615	-0-	4872	1	42143	3	Y	6351	6515	1			197
							656	4	6986	9							
04	87360	X	43705	-0-	-43655	-0-	3901	1	33587	3	Y	5073	5218	1			52
							637	4	5580	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	76170	X	53157	-0-	-23013	-0-	3275	1	41142	3	Y	6296	6058	1			290
							1814	4	6926	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 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
*08	0		155124	-0-	155124	155124	6510	1	118277	3	Y	26572	26023	1	7	8	542
							1108	4	29229	9							
*09	0		287027	-0-	287027	442151	9385	1	228471	3	Y	43579	43380	1	3	8	738
							1234	4	47937	9							
*10	0		250725	-0-	250725	692876	10080	1	205338	3	Y	30927	31431	1			234
							1287	4	34020	9							
*11	0		212551	-0-	212551	905427	9400	1	175328	3	Y	24845	24665	1	6	8	408
							493	4	27330	9							
*12	1097724	X	192297	-0-	-905427	-0-	11175	1	156178	3	Y	21104	21293	1			219
							1730	4	23214	9							
*01	162243	X	162243	-0-	-0-	-0-	11091	1	131310	3	Y	16925	16797	1			347
							1224	4	18618	9							
*02	126967	X	126967	-0-	-0-	-0-	10245	1	103180	3	Y	12148	11934	1			561
							179	4	13363	9							
*03	122543	X	54475	-0-	-68068	-0-	4998	1	43236	3	Y	5061	5146	1			157
							674	4	5567	9							
04	118590	X	46697	-0-	-71893	-0-	4323	1	37222	3	Y	4042	4158	1			41
							706	4	4446	9							
05	122543	X	-0-	-0-	-122543	-0-					Y	-0-					41
*06	98559	X	98559	-0-	-0-	-0-	6168	1	77480	3	Y	10450	10012	1			479
							3416	4	11495	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

01	0	Z	94207	-0-	94207	684479	6450	1	76362	3	Y	9713	9640	1			199
							711	4	10684	9							
02	0	Z	73150	-0-	73150	757629	5913	1	59546	3	Y	6898	6779	1			318
							103	4	7588	9							
03	0	Z	68977	-0-	68977	826606	6241	1	53984	3	Y	7192	7286	1			224
							841	4	7911	9							
04	0	Z	55498	-0-	55498	882104	5017	1	43195	3	Y	5879	6043	1			60
							819	4	6467	9							
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	882104					Y	-0-					60
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

01	691763	X	89671	-0-	-602092	-0-	6057	1	71709	3	Y	10215	10160	1			209
							668	4	11237	9							
02	123830	X	67837	-0-	-55993	-0-	5325	1	53628	3	Y	7992	7832	1			369
							93	4	8791	9							
03	132370	X	62361	-0-	-70009	-0-	5552	1	48029	3	Y	7302	7444	1			227
							748	4	8032	9							
04	128100	X	51335	-0-	-76765	-0-	4580	1	39434	3	Y	5975	6141	1			61
							748	4	6573	9							
05	132370	X	-0-	-0-	-132370	-0-					Y	-0-					61
*06	53964	X	53964	-0-	-0-	-0-	3291	1	41341	3	Y	6826	6572	1			315
							1823	4	7509	9							

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	1488	X	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	982	-0-	-1164	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1205	-0-	-686	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					8
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					8
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					8
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					8
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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

01	4278	X	2964	-0-	-1314	-0-	101	1	2604	3	Y	235	236	0					39
							259	9											
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	160	1	3792	3	Y	194	193	0					40
							213	9											
03	3038	X	2658	-0-	-380	-0-	94	1	2318	3	Y	224	225	0					39
							246	9											
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	209	1	2607	3	Y	244	228	0					55
							268	9											
05	4464	X	2887	-0-	-1577	-0-	203	1	2436	3	Y	225	232	0					48
							248	9											
06	4320	X	2793	-0-	-1527	-0-	210	1	2327	3	Y	233	199	0	5	1			77
							256	9											

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
02	2349	X	-0-	-0-	-2349	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
02	783	N	736	-0-	-47	-0-	236	1	500	2	Y	-0-					9
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	616	2	Y	-0-					9
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	86	1	424	3	Y	-0-					9
05	775	N	241	-0-	-534	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					25
06	690	N	187	-0-	-503	-0-	36	1	151	3	Y	-0-					25

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1304	-0-	-618	-0-	45	1	1153	3	Y	96					508
							106	9									
02	2900	N	3049	-0-	149	149	114	1	2703	3	Y	211	197	1			522
							232	9									
03	2493	N	2344	-0-	-149	-0-	86	1	2126	3	Y	120	185	1			457
							132	9									
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	16	1	1868	3	Y	133	200	1			390
							26	4	146	9							
05	2883	X	1887	-0-	-996	-0-	14	1	1679	3	Y	125					528
							56	4	138	9							
06	2790	X	2000	-0-	-790	-0-	15	1	1734	3	Y	112	199	1			441
							128	4	123	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	220	1	5668	3	Y	229	248	0			38
							252	9									
02	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	231	1	5472	3	Y	189	188	0			39
							208	9									
03	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	317	1	7799	3	Y	173	182	0			30
							190	9									
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	774	1	9671	3	Y	270	239	0			61
							297	9									
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	336	1	4027	3	Y	209	225	0			45
							230	9									
*06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	Y	172	156	0	4	1	57
							189	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

01	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	171	1	3289	2	Y	100	100	0			17
							25	3	110	9							
02	3625	X	3335	-0-	-290	-0-	165	1	3032	2	Y	101	97	0			21
							27	3	111	9							
03	4526	X	2924	-0-	-1602	-0-	158	1	2658	2	Y	81	88	0			14
							19	3	89	9							
04	4380	X	3153	-0-	-1227	-0-	158	1	2544	3	Y	410	331	0			93
							451	9									
05	4526	X	2631	-0-	-1895	-0-	138	1	2328	3	Y	150	211	0			32
							165	9									
06	3480	X	2072	-0-	-1408	-0-	127	1	1847	3	Y	89	91	0			30
							98	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

01	2511	N	1557	-0-	-954	-0-	69	1	1318	3	Y	153	172	0			25
							2	4	168	9							
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	75	1	1623	3	Y	560	469	0			116
							2	4	616	9							
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	90	1	1824	3	Y	17	130	0			3
							2	4	19	9							
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	67	1	1292	3	Y	87	70	0			20
							2	4	96	9							
05	2480	N	1403	-0-	-1077	-0-	62	1	1294	3	Y	41	52	0			9
							2	4	45	9							
06	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	59	1	1189	3	Y	45	37	0	3	1	14
							3	4	50	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
01	6696	X	5017	-0-	-1679	-0-	174	1	4503	3	Y	309	195	1			484
							340	9									
02	5887	X	4927	-0-	-960	-0-	187	1	4415	3	Y	295	395	1			384
							325	9									
03	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	200	1	4908	3	Y	279	197	1			466
							307	9									
04	5910	X	4168	-0-	-1742	-0-	32	1	3875	3	Y	237	194	1			509
							261	9									
05	6107	X	4040	-0-	-2067	-0-	31	1	3671	3	Y	307	394	1			429
							338	9									
*06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	62	1	6969	3	Y	343	404	1			368
							377	9									

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1787	3	Y	68	195	1			395
							75	9									
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	71	1	1671	3	Y	73					468
							80	9									
03	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	3	Y	66					534
							73	9									
*04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	13	1	1576	3	Y	53	191	1			396
							58	9									
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	16	19	0			12
							18	9									
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	15	15	0			12
							17	9									
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	17	17	0			12
							19	9									
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	Y	20	18	0			14
							22	9									
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	126	104	0			36
							139	9									
*06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	25	3	32	9	Y	29	46	0			19

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	236	1	4538	2	Y	171	200	0			28
							45	3	188	9							
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	240	1	4413	2	Y	188	177	0			39
							53	3	207	9							
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	252	1	4235	2	Y	109	129	0			19
							25	3	120	9							
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	264	1	4251	3	Y	122	113	0			28
							134	9									
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	253	1	4283	3	Y	215	197	0			46
							237	9									
*06	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	114	1	1652	3	Y	83	101	0			28
							91	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1845	-0-	-914	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1594	-0-	-291	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5334	2	400	9	N	364	364	0			-0-
04	1950	X	1599	-0-	-351	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1627	-0-	-233	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	2531	-0-	-2149	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

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
01	5270	X	4471	-0-	-799	-0-	211	1	4048	3	Y	186	186	0			31
							7	4	205	9							
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	234	1	5082	3	Y	165	162	0			34
							8	4	182	9							
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	299	1	6031	3	Y	173	177	0			30
							8	4	190	9							
04	4680	X	4420	-0-	-260	-0-	207	1	4007	3	Y	181	170	0			41
							7	4	199	9							
05	5890	X	4506	-0-	-1384	-0-	196	1	4102	3	Y	183	185	0			39
							7	4	201	9							
06	6330	X	4278	-0-	-2052	-0-	192	1	3886	3	Y	174	148	0	9	1	56
							9	4	191	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	X	197	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	16	13	0			3
							18	9									
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	3	0			-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	17	11	0			6
							19	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	440	1	8450	2	Y	302	278	0			50
							100	3	332	9							
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	388	1	7141	2	Y	252	250	0			52
							91	3	277	9							
03	11005	X	8549	-0-	-2456	-0-	460	1	7707	2	Y	272	277	0			47
							83	3	299	9							
04	10650	X	9003	-0-	-1647	-0-	508	1	8176	3	Y	290	271	0			66
							319	9									
05	11005	X	9011	-0-	-1994	-0-	491	1	8314	3	Y	187	213	0			40
							206	9									
06	9030	X	8830	-0-	-200	-0-	546	1	7913	3	Y	337	263	0			114
							371	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 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
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	165	1	4252	3	Y	505	504	0			83
							556	9									
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	161	1	3803	3	Y	478	462	0			99
							526	9									
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	155	1	3800	3	Y	450	471	0			78
							495	9									
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	281	1	3511	3	Y	434	414	0			98
							477	9									
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	317	1	3801	3	Y	419	427	0			90
							461	9									
*06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	293	1	3244	3	Y	247	248	0	8	1	81
							272	9									

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
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	53	1	1360	3	Y	29	28	0			5
							32	9									
02	1450	N	1281	-0-	-169	-0-	50	1	1194	3	Y	34	32	0			7
							37	9									
03	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	48	1	1175	3	Y	33	34	0			6
							36	9									
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	97	1	1213	3	Y	31	30	0			7
							34	9									
05	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	98	1	1172	3	Y	28	29	0			6
							31	9									
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	3	Y	29	23	0	3	1	9
							32	9									

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	288	-0-	-983	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					34
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	446	1	947	2	Y	84	84	1			34
							92	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	160	1	1181	2	Y	-0-					34
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	198	1	975	3	Y	-0-					34
*05	1550	N	917	-0-	-633	-0-	114	1	803	3	Y	-0-					34
06	1290	N	704	-0-	-586	-0-	135	1	566	3	Y	3					34
							3	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5365	-0-	-649	-0-	191	1	4941	3	Y	212	210	0			35
							233	9									
02	5075	X	4528	-0-	-547	-0-	182	1	4307	3	Y	35	63	0			7
							39	9									
03	5425	X	4642	-0-	-783	-0-	173	1	4240	3	Y	208	179	0			36
							229	9									
*04	5190	X	4748	-0-	-442	-0-	37	1	4507	3	Y	185	179	0			42
							204	9									
05	5363	X	4759	-0-	-604	-0-	38	1	4511	3	Y	191	192	0			48
							210	9									
06	5190	X	4678	-0-	-512	-0-	39	1	4432	3	Y	188	159	0	10	1	67
							207	9									

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
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	216	1	4144	2	Y	255	268	0			42
							98	3	281	9							
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	197	1	3622	2	Y	218	215	0			45
							90	3	240	9							
03	6200	X	4122	-0-	-2078	-0-	219	1	3668	2	Y	163	180	0			28
							56	3	179	9							
04	6000	X	4177	-0-	-1823	-0-	233	1	3744	3	Y	182	169	0			41
							200	9									
05	6200	X	4279	-0-	-1921	-0-	227	1	3846	3	Y	187	188	0			40
							206	9									
06	4590	X	3941	-0-	-649	-0-	241	1	3499	3	Y	183	161	0			62
							201	9									

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	213	1	4081	2	Y	219	234	0			36
							82	3	241	9							
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	205	1	3765	2	Y	235	222	0			49
							93	3	259	9							
03	5890	X	4153	-0-	-1737	-0-	219	1	3662	2	Y	191	207	0			33
							62	3	210	9							
04	5700	X	4061	-0-	-1639	-0-	225	1	3613	3	Y	203	190	0			46
							223	9									
05	5890	X	4091	-0-	-1799	-0-	216	1	3662	3	Y	194	198	0			42
							213	9									
06	4470	X	3848	-0-	-622	-0-	235	1	3406	3	Y	188	166	0			64
							207	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	27	1	685	3	Y	214	227	0			35
							235	9									
02	1073	N	706	-0-	-367	-0-	20	1	484	3	Y	184	181	0			38
							202	9									
03	1023	N	625	-0-	-398	-0-	18	1	436	3	Y	155	166	0			27
							171	9									
04	930	N	714	-0-	-216	-0-	35	1	433	3	Y	224	200	0			83
							246	9									
05	744	N	494	-0-	-250	-0-	24	1	293	3	Y	161	177	0			67
							177	9									
06	600	N	117	-0-	-483	-0-	7	1	75	3	Y	32	56	0			43
							35	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	153	1	3947	3	Y	305	319	0			50
							336	9									
02	4669	X	3932	-0-	-737	-0-	145	1	3424	3	Y	330	312	0			68
							363	9									
03	5022	X	4169	-0-	-853	-0-	148	1	3636	3	Y	350	357	0			61
							385	9									
04	4860	X	4767	-0-	-93	-0-	300	1	3749	3	Y	653	566	0			148
							718	9									
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	332	1	3975	3	Y	607	625	0			130
							668	9									
*06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	354	1	3926	3	Y	555	491	0	9	1	185
							611	9									

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2929	4	97	9	Y	88	198	1			75
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	4			Y	-0-					75
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	73					148
*04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3190	1	203	4	Y	45					193
							50	9									
05	4960	X	5	-0-	-4955	-0-	5	1			Y	-0-					512
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					512

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189

ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	259	1	6687	3	Y	1050	1065	0			173
							1155	9									
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	301	1	7114	3	Y	1032	992	0			213
							1135	9									
03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	272	1	6688	3	Y	1244	1241	0			216
							1368	9									
04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	557	1	6964	3	Y	842	867	0			191
							926	9									
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	605	1	7244	3	Y	990	968	0			213
							1089	9									
*06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	625	1	6928	3	Y	970	854	0			329
							1067	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	97	1	1795	3	Y	86	86	0			14
							3	4	95	9							
02	2088	X	1766	-0-	-322	-0-	72	1	1614	3	Y	71	70	0			15
							2	4	78	9							
03	2232	X	1575	-0-	-657	-0-	73	1	1439	3	Y	55	60	0			10
							2	4	61	9							
04	2160	X	1594	-0-	-566	-0-	79	1	1453	3	Y	54	52	0			12
							3	4	59	9							
05	1984	X	1410	-0-	-574	-0-	70	1	1265	3	Y	66	64	0			14
							2	4	73	9							
06	1920	X	1302	-0-	-618	-0-	60	1	1191	3	Y	44	41	0	3	1	14
							3	4	48	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 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

01	248	N	165	-0-	-83	-0-	6	1	158	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	203	N	173	-0-	-30	-0-	7	1	163	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	197	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	3	2	0			179
							3	9									
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	12	1	144	3	Y	2	2	0			179
							2	9									
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	15	1	167	3	Y	2	2	0			179
							2	9									

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

01	5456	X	2670	-0-	-2786	-0-	64	1	1	2	Y	359	351	0			59
							2210	3	395	9							
02	4901	X	1295	-0-	-3606	-0-	26	1	1065	3	Y	185	206	0			38
							204	9									
03	4557	X	1396	-0-	-3161	-0-	31	1	5	2	Y	206	208	0			36
							1133	3	227	9							
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-	36	0			23
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					23
06	2580	X	4	-0-	-2576	-0-	4	3			Y	-0-					23

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

01	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	126	1	2385	2	Y	527	529	0			87
							155	3	580	9							
02	3451	X	2992	-0-	-459	-0-	122	1	2238	2	Y	452	446	0			93
							135	3	497	9							
03	3689	X	2836	-0-	-853	-0-	130	1	2168	2	Y	398	422	0			69
							100	3	438	9							
*04	3570	X	3069	-0-	-501	-0-	144	1	2320	3	Y	550	494	0			125
							605	9									
05	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	135	1	2291	3	Y	481	502	0			105
							529	9									
06	3150	X	2930	-0-	-220	-0-	156	1	2266	3	Y	462	410	0			157
							508	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

01	6851	X	4281	-0-	-2570	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4005	-0-	-1679	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	1977	-0-	-3169	-0-	1529	2	448	9	N	407	407	0			-0-
04	4980	X	4392	-0-	-588	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4395	-0-	-100	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3933	-0-	-207	-0-	3933	3			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 #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4043	-0-	-1692	-0-	143	1	3680	3	Y	200	214	0			33
							220	9									
02	5365	X	2624	-0-	-2741	-0-	104	1	2450	3	Y	64	84	0			13
							70	9									
03	5735	X	2735	-0-	-3000	-0-	102	1	2512	3	Y	110	104	0			19
							121	9									
04	5550	X	2609	-0-	-2941	-0-	21	1	2511	3	Y	70	73	0			19
							77	9									
05	5735	X	2728	-0-	-3007	-0-	22	1	2579	3	Y	115	106	0			28
							127	9									
06	3900	X	2995	-0-	-905	-0-	25	1	2825	3	Y	132	108	0	6	1	46
							145	9									

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
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	94	1	1	2	Y	520	541	0			86
							3234	3	572	9							
02	3944	X	2415	-0-	-1529	-0-	49	1	2004	3	Y	329	347	0			68
							362	9									
03	4216	X	2732	-0-	-1484	-0-	61	1	11	2	Y	382	384	0			66
							2240	3	420	9							
*04	4080	X	3052	-0-	-1028	-0-	67	1	2649	3	Y	305	302	0			69
							336	9									
05	4123	X	3051	-0-	-1072	-0-	80	1	2538	3	Y	394	379	0			606
							433	9									
06	3780	X	2701	-0-	-1079	-0-	100	1	2218	3	Y	348	311	0	5	1	638
							383	9									

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	116	1	1284	2	Y	14					14
							15	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	546	1	1157	2	Y	-0-					14
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	65	1	479	2	Y	-0-					14
*04	1380	N	1031	-0-	-349	-0-	174	1	857	3	Y	-0-					14
*05	1519	N	529	-0-	-990	-0-	66	1	463	3	Y	-0-					14
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	20					14

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	115	1	2962	3	Y	78					497
							86	9									
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	121	1	2866	3	Y	84	196	1			385
							92	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	118	1	2904	3	Y	90					475
							99	9									
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	25	1	3007	3	Y	79	195	1			425
							87	9									
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	24	1	2883	3	Y	96					521
							106	9									
*06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	24	1	2656	3	Y	58	198	1			381
							64	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	339	1	6513	2	Y	207	203	0			34
							78	3	228	9							
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	355	1	6546	2	Y	214	203	0	1	1	44
							86	3	235	9							
03	8091	X	6761	-0-	-1330	-0-	362	1	6060	2	Y	236	239	0			41
							79	3	260	9							
04	7830	X	7064	-0-	-766	-0-	396	1	6371	3	Y	270	250	0			61
							297	9									
05	8091	X	6812	-0-	-1279	-0-	364	1	6161	3	Y	261	266	0			56
							287	9									
06	7470	X	6336	-0-	-1134	-0-	394	1	5705	3	Y	215	198	0			73
							237	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	1334	X	142	-0-	-1192	-0-	7	1	128	2	Y	5	4	0			1
							1	3	6	9							
03	713	X	509	-0-	-204	-0-	26	1	441	2	Y	31	27	0			5
							8	3	34	9							
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	46	1	774	3	Y	60	47	0			13
							66	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

01	9114	X	8028	-0-	-1086	-0-	269	1	6933	3	Y	751	733	0			126
							826	9									
02	8526	X	7109	-0-	-1417	-0-	258	1	6101	3	Y	682	665	0	2	1	141
							750	9									
03	9114	X	7537	-0-	-1577	-0-	263	1	6453	3	Y	746	758	0			129
							821	9									
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	527	1	6588	3	Y	764	720	0			173
							840	9									
05	8029	X	7848	-0-	-181	-0-	554	1	6639	3	Y	595	640	0			128
							655	9									
06	7770	X	6839	-0-	-931	-0-	516	1	5716	3	Y	552	483	0	14	1	183
							607	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

01	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	197	1	5074	3	Y	761	722	0			126
							837	9									
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	185	1	4383	3	Y	524	542	0			108
							576	9									
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	174	1	4267	3	Y	358	404	0			62
							394	9									
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	354	1	4427	3	Y	520	464	0			118
							572	9									
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	382	1	4582	3	Y	629	612	0			135
							692	9									
*06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	386	1	4285	3	Y	632	546	0	10	1	211
							695	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1815	-0-	-634	-0-	77	1	1467	2	Y	180	324	0			30
							73	3	198	9							
02	1711	X	1510	-0-	-201	-0-	67	1	1221	2	Y	146	146	0			30
							61	3	161	9							
03	3627	X	1463	-0-	-2164	-0-	72	1	1196	2	Y	135	142	0			23
							46	3	149	9							
*04	3510	X	1407	-0-	-2103	-0-	74	1	1187	3	Y	133	126	0			30
							146	9									
05	3627	X	1455	-0-	-2172	-0-	73	1	1240	3	Y	129	131	0			101
							142	9									
06	1770	X	1291	-0-	-479	-0-	83	1	1208	3	Y	-0-	76	0			25

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
01	10850	X	2660	-0-	-8190	-0-	124	1	2293	3	Y	217	184	0			36
							4	4	239	9							
02	4930	X	2297	-0-	-2633	-0-	90	1	2010	3	Y	177	176	0			37
							2	4	195	9							
03	5270	X	2705	-0-	-2565	-0-	121	1	2384	3	Y	178	184	0			31
							4	4	196	9							
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	133	1	2439	3	Y	155	151	0			35
							5	4	171	9							
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	133	1	2417	3	Y	155	157	0			33
							4	4	171	9							
*06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	122	1	2418	3	Y	159	134	0	6	1	52
							6	4	175	9							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6364	-0-	-2223	-0-	227	1	5845	3	Y	265	257	0			46
							292	9									
02	7163	X	2082	-0-	-5081	-0-	80	1	1897	3	Y	95	119	0	2	1	20
							105	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	288	1	7073	3	Y	436	380	0			76
							480	9									
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	477	1	5959	3	Y	387	375	0			88
							426	9									
05	6572	X	6494	-0-	-78	-0-	470	1	5633	3	Y	355	367	0			76
							391	9									
06	7590	X	2700	-0-	-4890	-0-	207	1	2296	3	Y	179	189	0	8	1	58
							197	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3337	4	139	9	Y	126	198	1			206
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3619	4	123	9	Y	112					318
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	102	198	1			222
04	3570	X	2389	-0-	-1181	-0-	2229	1	160	9	Y	145					367
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					367
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					367

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	364	1	7000	2	Y	341					578
							375	9									
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	274	1	5060	2	Y	325	627	1			276
							358	9									
03	7161	X	4482	-0-	-2679	-0-	232	1	3896	2	Y	322	394	1			204
							354	9									
*04	7410	X	5109	-0-	-2301	-0-	274	1	4404	3	Y	392	200	1			396
							431	9									
05	7657	X	4743	-0-	-2914	-0-	244	1	4133	3	Y	333	392	1			339
							366	9									
06	7410	X	4363	-0-	-3047	-0-	260	1	3769	3	Y	304	392	1			251
							334	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

01	5673	X	5302	-0-	-371	-0-	146	1	2	2	Y	116	140	0			19
							5026	3	128	9							
02	5307	X	4026	-0-	-1281	-0-	91	1	3760	3	Y	159	145	0			33
							175	9									
03	5735	X	4045	-0-	-1690	-0-	102	1	18	2	Y	141	150	0			24
							3770	3	155	9							
04	5550	X	4998	-0-	-552	-0-	119	1	4700	3	Y	163	150	0			37
							179	9									
05	5735	X	5083	-0-	-652	-0-	150	1	4744	3	Y	172	172	0			37
							189	9									
06	5130	X	5003	-0-	-127	-0-	206	1	4564	3	Y	212	170	0	11	1	68
							233	9									

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

01	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	114	1	2188	3	Y	219	216	0			36
							4	4	241	9							
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	125	1	2703	3	Y	214	203	0	3	1	44
							4	4	235	9							
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	145	1	2926	3	Y	234	237	0			41
							4	4	257	9							
04	2730	X	2474	-0-	-256	-0-	108	1	2096	3	Y	242	228	0			55
							4	4	266	9							
05	3286	X	2477	-0-	-809	-0-	101	1	2107	3	Y	241	244	0			52
							4	4	265	9							
06	3210	X	2323	-0-	-887	-0-	97	1	1968	3	Y	231	201	0	5	1	77
							4	4	254	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	-0-	-0-	-1933	-0-					Y	1	17	0			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3926	-0-	-2739	-0-	138	1	3557	3	Y	210	209	0			35
							231	9									
02	5800	X	3602	-0-	-2198	-0-	139	1	3285	3	Y	162	163	0			34
							178	9									
03	5363	X	4477	-0-	-886	-0-	166	1	4069	3	Y	220	216	0			38
							242	9									
04	5190	X	4607	-0-	-583	-0-	300	1	3756	3	Y	501	425	0			114
							551	9									
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	362	1	4338	3	Y	496	503	0			107
							546	9									
*06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	361	1	4003	3	Y	136	190	0	10	1	43
							150	9									

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2076	-0-	-2140	-0-	50	1	1	2	Y	294	296	0			155
							1702	3	323	9							
02	3335	X	1777	-0-	-1558	-0-	33	1	1371	3	Y	339	317	0			177
							373	9									
03	3379	X	1378	-0-	-2001	-0-	29	1	5	2	Y	254	280	0			151
							1065	3	279	9							
04	2730	X	2018	-0-	-712	-0-	83	1	1600	3	Y	302	278	0			175
							3	4	332	9							
05	2294	X	1840	-0-	-454	-0-	70	1	1455	3	Y	284	291	0			168
							3	4	312	9							
06	2010	X	1391	-0-	-619	-0-	54	1	1098	3	Y	215	201	0	3	1	179
							2	4	237	9							

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4882	-0-	-1535	-0-	122	1	1	2	Y	532	520	0			203
							4174	3	585	9							
02	5829	X	4421	-0-	-1408	-0-	90	1	3720	3	Y	555	528	0			230
							611	9									
03	6231	X	4352	-0-	-1879	-0-	99	1	17	2	Y	534	556	0			208
							3649	3	587	9							
04	5250	X	5160	-0-	-90	-0-	224	1	4337	3	Y	538	509	0			237
							7	4	592	9							
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	205	1	4284	3	Y	518	529	0			226
							8	4	570	9							
*06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	203	1	4098	3	Y	488	427	0	10	1	277
							9	4	537	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 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	251	1	4636	3	Y	1254	1285	0			207
							9	4	1379	9							
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	172	1	3837	3	Y	1360	1286	0			281
							5	4	1496	9							
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	179	1	3522	3	Y	1457	1485	0			253
							6	4	1603	9							
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	120	1	2214	3	Y	548	677	0			124
							4	4	603	9							
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	120	1	2179	3	Y	797	750	0			171
							4	4	877	9							
*06	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	475	1	9380	3	Y	553	526	0	16	1	182
							22	4	608	9							

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2726	-0-	-498	-0-	123	1	2360	3	Y	217	213	0			36
							4	4	239	9							
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	124	1	2689	3	Y	189	181	0	6	1	38
							4	4	208	9							
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	145	1	2933	3	Y	186	192	0			32
							4	4	205	9							
*04	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	103	1	1992	3	Y	202	188	0			46
							3	4	222	9							
05	3224	X	2576	-0-	-648	-0-	102	1	2145	3	Y	295	277	0			97
							4	4	325	9							
06	3180	X	2348	-0-	-832	-0-	99	1	1999	3	Y	224	208	0	5	1	108
							4	4	246	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6823	-0-	-865	-0-	320	1	5911	3	Y	528	525	0			87
							11	4	581	9							
02	6931	X	6009	-0-	-922	-0-	236	1	5262	3	Y	459	451	0			95
							6	4	505	9							
03	7409	X	6068	-0-	-1341	-0-	280	1	5503	3	Y	251	302	0			44
							9	4	276	9							
04	6990	X	6221	-0-	-769	-0-	302	1	5561	3	Y	316	288	0			72
							10	4	348	9							
05	6820	X	6096	-0-	-724	-0-	299	1	5431	3	Y	324	326	0			70
							10	4	356	9							
06	6600	X	5754	-0-	-846	-0-	260	1	5137	3	Y	314	269	0	12	1	103
							12	4	345	9							

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2060	-0-	-668	-0-	92	1	1771	3	Y	176	176	0			29
							3	4	194	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	115	1	2504	3	Y	187	177	0			39
							4	4	206	9							
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	137	1	2760	3	Y	178	186	0			31
							4	4	196	9							
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	110	1	2140	3	Y	198	184	0			45
							4	4	218	9							
05	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	103	1	2152	3	Y	195	198	0			42
							4	4	215	9							
06	3000	X	2402	-0-	-598	-0-	103	1	2089	3	Y	186	162	0	5	1	61
							5	4	205	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28892	X	17576	-0-	-11316	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
02	27028	X	19465	-0-	-7563	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	14995	-0-	-9774	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
04	23970	X	12546	-0-	-11424	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
05	24769	X	14952	-0-	-9817	-0-	14952	3			N	-0-					-0-
06	20130	X	16422	-0-	-3708	-0-	16422	3			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6858	-0-	-861	-0-	320	1	5907	3	Y	564	553	0			93
							11	4	620	9							
02	6902	X	6041	-0-	-861	-0-	233	1	5210	3	Y	538	520	0			111
							6	4	592	9							
03	7378	X	6389	-0-	-989	-0-	278	1	5464	3	Y	580	590	0			101
							9	4	638	9							
04	6840	X	6440	-0-	-400	-0-	300	1	5513	3	Y	561	535	0			127
							10	4	617	9							
05	6882	X	6344	-0-	-538	-0-	299	1	5430	3	Y	550	559	0			118
							10	4	605	9							
06	6630	X	6123	-0-	-507	-0-	262	1	5180	3	Y	608	512	0	12	1	202
							12	4	669	9							

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					5
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	891	1	16438	3	Y	1723	1445	0			284
							32	4	1895	9							
02	10556	X	8525	-0-	-2031	-0-	340	1	7590	3	Y	533	707	0			110
							9	4	586	9							
03	11284	X	6730	-0-	-4554	-0-	306	1	6002	3	Y	375	420	0			65
							9	4	413	9							
04	18630	X	5390	-0-	-13240	-0-	261	1	4810	3	Y	282	283	0			64
							9	4	310	9							
05	19251	X	4757	-0-	-14494	-0-	233	1	4239	3	Y	252	262	0			54
							8	4	277	9							
06	18630	X	3965	-0-	-14665	-0-	176	1	3473	3	Y	280	233	0	9	1	92
							8	4	308	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42567	X	42567	-0-	-0-	-0-	42567	2			N	-0-					-0-
02	33851	X	33851	-0-	-0-	-0-	33851	2			N	-0-					-0-
03	32107	X	32107	-0-	-0-	-0-	32107	2			N	-0-					-0-
04	27283	X	27283	-0-	-0-	-0-	27283	3			N	-0-					-0-
05	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	22367	3			N	-0-					-0-
*06	40201	X	40201	-0-	-0-	-0-	40201	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	790	1	14582	3	Y	1040	879	0			172
							28	4	1144	9							
02	10991	X	9729	-0-	-1262	-0-	390	1	8705	3	Y	567	622	0			117
							10	4	624	9							
03	11749	X	10577	-0-	-1172	-0-	479	1	9406	3	Y	615	625	0			107
							15	4	677	9							
04	16020	X	10114	-0-	-5906	-0-	484	1	8899	3	Y	650	609	0			148
							16	4	715	9							
05	16554	X	8838	-0-	-7716	-0-	434	1	7884	3	Y	460	509	0			99
							14	4	506	9							
06	16020	X	7144	-0-	-8876	-0-	325	1	6418	3	Y	351	320	0	16	1	114
							15	4	386	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	137	1	1	2	Y	532	543	0			88
							4715	3	585	9							
02	5800	X	4534	-0-	-1266	-0-	92	1	3800	3	Y	584	551	0			121
							642	9									
03	6386	X	4928	-0-	-1458	-0-	111	1	20	2	Y	650	658	0			113
							4082	3	715	9							
04	6180	X	5860	-0-	-320	-0-	126	1	4991	3	Y	675	635	0			153
							743	9									
05	6386	X	6143	-0-	-243	-0-	169	1	5322	3	Y	593	619	0			127
							652	9									
*06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	219	1	4843	3	Y	590	509	0	12	1	196
							649	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
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	349	1	6680	2	Y	436	395	0			79
							184	3	480	9							
02	3944	X	2228	-0-	-1716	-0-	105	1	1931	2	Y	129	172	0	10	1	26
							50	3	142	9							
03	6448	X	31	-0-	-6417	-0-	2	1	28	2	Y	1	27	0			-0-
							1	9									
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96056	X	96056	-0-	-0-	-0-	4674	1	86232	3	Y	4530	3828	0			748
							167	4	4983	9							
02	31933	X	31933	-0-	-0-	-0-	1302	1	29062	3	Y	1395	1855	0			288
							34	4	1535	9							
03	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	1137	1	22338	3	Y	1002	1116	0			174
							35	4	1102	9							
04	24840	X	14333	-0-	-10507	-0-	717	1	13199	3	Y	357	450	0			81
							24	4	393	9							
05	25668	X	14499	-0-	-11169	-0-	705	1	12807	3	Y	876	769	0			188
							23	4	964	9							
06	24840	X	11291	-0-	-13549	-0-	505	1	9969	3	Y	722	648	0	26	1	236
							23	4	794	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

01	8432	X	4628	-0-	-3804	-0-	118	1	1	2	Y	416	400	0			69
							4051	3	458	9							
02	7163	X	6371	-0-	-792	-0-	135	1	5567	3	Y	608	551	0			126
							669	9									
03	7626	X	5810	-0-	-1816	-0-	137	1	24	2	Y	536	569	0			93
							5059	3	590	9							
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	295	1	5706	3	Y	485	468	0			110
							10	4	534	9							
05	6820	X	6320	-0-	-500	-0-	264	1	5532	3	Y	467	477	0			100
							10	4	514	9							
06	6600	X	5802	-0-	-798	-0-	250	1	5058	3	Y	439	382	0	12	1	145
							11	4	483	9							

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	147	1	2	2	Y	501	492	0			83
							5045	3	551	9							
02	5075	X	3783	-0-	-1292	-0-	79	1	3261	3	Y	403	403	0			83
							443	9									
03	5859	X	51	-0-	-5808	-0-	1	1	50	3	Y	-0-	83	0			-0-
04	5670	X	3405	-0-	-2265	-0-	75	1	2975	3	Y	323	250	0			73
							355	9									
05	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	217	1	6839	3	Y	778	684	0			167
							856	9									
*06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	239	1	5294	3	Y	686	612	0	13	1	228
							755	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	226	1	5836	3	Y	646	644	0			123
							711	9									
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	209	1	4940	3	Y	478	486	0			115
							526	9									
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	200	1	4910	3	Y	368	403	0			80
							405	9									
*04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	420	1	5254	3	Y	508	469	0			119
							559	9									
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	456	1	5468	3	Y	492	505	0			106
							541	9									
*06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	480	1	5316	3	Y	565	471	0	12	1	188
							622	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 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4760	-0-	-45	-0-	122	1	1	2	Y	400	405	0			66
							4197	3	440	9							
02	4727	X	3777	-0-	-950	-0-	79	1	3251	3	Y	406	388	0			84
							447	9									
03	5332	X	4134	-0-	-1198	-0-	95	1	17	2	Y	455	460	0			79
							3521	3	501	9							
04	5160	X	5062	-0-	-98	-0-	113	1	4458	3	Y	446	424	0			101
							491	9									
05	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	140	1	4408	3	Y	362	385	0			78
							398	9									
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	182	1	4032	3	Y	369	315	0	10	1	122
							406	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	4888	-0-	-5931	-0-	208	1	3992	3	Y	619	584	0			102
							7	4	681	9							
02	7685	X	6800	-0-	-885	-0-	268	1	5821	3	Y	638	608	0			132
							9	4	702	9							
03	8184	X	7574	-0-	-610	-0-	325	1	6552	3	Y	625	649	0			108
							9	4	688	9							
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	282	1	5465	3	Y	742	682	0			168
							9	4	816	9							
05	7254	X	6058	-0-	-1196	-0-	242	1	5069	3	Y	671	695	0			144
							9	4	738	9							
06	7320	X	4957	-0-	-2363	-0-	208	1	4202	3	Y	489	460	0	11	1	162
							9	4	538	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8900	-0-	-1950	-0-	225	1	2	2	Y	851	842	0			140
							7737	3	936	9							
02	9976	X	8468	-0-	-1508	-0-	178	1	7338	3	Y	865	826	0			179
							952	9									
03	10695	X	8302	-0-	-2393	-0-	194	1	34	2	Y	818	855	0			142
							7174	3	900	9							
04	10350	X	10034	-0-	-316	-0-	446	1	8629	3	Y	858	805	0			195
							15	4	944	9							
05	9083	X	9017	-0-	-66	-0-	374	1	7826	3	Y	730	768	0			157
							14	4	803	9							
06	8760	X	7472	-0-	-1288	-0-	320	1	6465	3	Y	612	550	0	17	1	202
							14	4	673	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	6362	-0-	-4302	-0-	277	1	5311	3	Y	695	672	0			120
							9	4	765	9							
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	499	1	10818	3	Y	865	800	0	6	1	179
							16	4	952	9							
03	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	562	1	11338	3	Y	768	814	0			133
							15	4	845	9							
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	399	1	7738	3	Y	758	719	0			172
							13	4	834	9							
05	13144	X	8229	-0-	-4915	-0-	339	1	7093	3	Y	713	732	0			153
							13	4	784	9							
06	12720	X	7869	-0-	-4851	-0-	334	1	6747	3	Y	703	607	0	16	1	233
							15	4	773	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 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	9549	-0-	-2603	-0-	259	1	3	2	Y	376	357	0			62
							8873	3	414	9							
02	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	293	1	12087	3	Y	627	559	0			130
							690	9									
03	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	301	1	53	2	Y	629	650	0			109
							11133	3	692	9							
04	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	655	1	12686	3	Y	631	597	0			143
							22	4	694	9							
05	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	599	1	12544	3	Y	574	594	0			123
							23	4	631	9							
*06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	556	1	11235	3	Y	524	451	0	28	1	168
							25	4	576	9							

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6484	-0-	-2010	-0-	317	1	6069	3	Y	80	102	0			13
							10	4	88	9							
02	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	376	1	8168	3	Y	287	241	0			59
							12	4	316	9							
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	441	1	8902	3	Y	299	306	0			52
							12	4	329	9							
04	7320	X	7247	-0-	-73	-0-	345	1	6690	3	Y	183	193	0			42
							11	4	201	9							
05	9486	X	7268	-0-	-2218	-0-	317	1	6633	3	Y	278	260	0			60
							12	4	306	9							
06	9360	X	6653	-0-	-2707	-0-	299	1	6046	3	Y	268	227	0	15	1	86
							13	4	295	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
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	Y	583	579	0			96
							2169	3	641	9							
02	2900	X	1971	-0-	-929	-0-	35	1	1427	3	Y	463	463	0			96
							509	9									
03	3224	X	2606	-0-	-618	-0-	50	1	9	2	Y	627	614	0			109
							1857	3	690	9							
04	3120	X	3072	-0-	-48	-0-	58	1	2293	3	Y	655	615	0			149
							721	9									
05	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	71	1	2237	3	Y	630	644	0			135
							693	9									
*06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2098	3	Y	636	552	0	5	1	214
							700	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
01	6076	X	5609	-0-	-467	-0-	184	1	4754	3	Y	610	605	0			101
							671	9									
02	5684	X	4849	-0-	-835	-0-	172	1	4059	3	Y	562	547	0			116
							618	9									
03	6076	X	4908	-0-	-1168	-0-	168	1	4129	3	Y	555	575	0			96
							611	9									
04	5760	X	5632	-0-	-128	-0-	366	1	4574	3	Y	629	582	0			143
							692	9									
05	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	385	1	4608	3	Y	560	583	0			120
							616	9									
06	5430	X	5320	-0-	-110	-0-	391	1	4331	3	Y	544	473	0	10	1	181
							598	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 #: 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
01	6882	X	6326	-0-	-556	-0-	224	1	5782	3	Y	291	284	0			48
							320	9									
02	6438	X	5263	-0-	-1175	-0-	202	1	4775	3	Y	260	254	0			54
							286	9									
03	6882	X	5499	-0-	-1383	-0-	203	1	5000	3	Y	269	276	0			47
							296	9									
*04	6120	X	5619	-0-	-501	-0-	395	1	4935	3	Y	263	250	0			60
							289	9									
05	6324	X	5759	-0-	-565	-0-	424	1	5081	3	Y	231	241	0			56
							254	9									
06	6120	X	5957	-0-	-163	-0-	470	1	5213	3	Y	249	206	0	12	1	87
							274	9									

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	163	1	3123	3	Y	405	388	0			67
							5	4	446	9							
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	177	1	3837	3	Y	360	353	0			74
							6	4	396	9							
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	232	1	4683	3	Y	357	369	0			62
							6	4	393	9							
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	163	1	3159	3	Y	354	336	0			80
							5	4	389	9							
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	154	1	3235	3	Y	344	350	0			74
							6	4	378	9							
*06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	148	1	2992	3	Y	316	278	0	7	1	105
							7	4	348	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	Y	207	199	0			34
							2260	3	228	9							
02	2146	X	1895	-0-	-251	-0-	40	1	1633	3	Y	202	194	0			42
							222	9									
03	2294	X	1889	-0-	-405	-0-	44	1	8	2	Y	196	204	0			34
							1621	3	216	9							
04	2460	X	2102	-0-	-358	-0-	92	1	1784	3	Y	203	191	0			46
							3	4	223	9							
05	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	91	1	1910	3	Y	203	205	0			44
							3	4	223	9							
06	2460	X	2095	-0-	-365	-0-	89	1	1794	3	Y	189	166	0	4	1	63
							4	4	208	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

01	11222	X	10282	-0-	-940	-0-	351	1	9058	3	Y	794	785	0			131
							873	9									
02	10150	X	8522	-0-	-1628	-0-	317	1	7493	3	Y	647	644	0			134
							712	9									
03	10788	X	9076	-0-	-1712	-0-	325	1	7992	3	Y	690	704	0			120
							759	9									
04	10440	X	9873	-0-	-567	-0-	670	1	8372	3	Y	755	703	0			172
							831	9									
05	10540	X	9792	-0-	-748	-0-	697	1	8349	3	Y	678	704	0			146
							746	9									
06	9960	X	9432	-0-	-528	-0-	716	1	7939	3	Y	706	600	0	19	1	233
							777	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 #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	100	1	2583	3	Y	165	162	0			27
							182	9									
02	2958	X	2501	-0-	-457	-0-	95	1	2242	3	Y	149	145	0			31
							164	9									
03	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	97	1	2387	3	Y	153	157	0			27
							168	9									
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	196	1	2453	3	Y	159	150	0			36
							175	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	210	1	2517	3	Y	145	150	0			31
							160	9									
06	2760	X	2355	-0-	-405	-0-	181	1	2012	3	Y	147	125	0	5	1	48
							162	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

01	2511	X	2	-0-	-2509	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	29	X	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

01	14229	X	6172	-0-	-8057	-0-	155	1	2	2	Y	639	644	0			106
							5312	3	703	9							
02	10701	X	4122	-0-	-6579	-0-	83	1	3436	3	Y	548	541	0			113
							603	9									
03	9672	X	3620	-0-	-6052	-0-	80	1	14	2	Y	535	555	0			93
							2937	3	589	9							
04	8250	X	3700	-0-	-4550	-0-	77	1	3047	3	Y	524	498	0			119
							576	9									
05	7347	X	3161	-0-	-4186	-0-	80	1	2527	3	Y	504	515	0			108
							554	9									
06	5970	X	2816	-0-	-3154	-0-	99	1	2191	3	Y	478	421	0	5	1	160
							526	9									

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

01	12090	X	8133	-0-	-3957	-0-	394	1	7271	3	Y	413	387	0			68
							14	4	454	9							
02	11310	X	10457	-0-	-853	-0-	422	1	9412	3	Y	556	509	0			115
							11	4	612	9							
03	12090	X	10787	-0-	-1303	-0-	490	1	9622	3	Y	600	611	0			104
							15	4	660	9							
04	11130	X	10228	-0-	-902	-0-	501	1	9220	3	Y	445	448	0			101
							17	4	490	9							
05	11191	X	9930	-0-	-1261	-0-	497	1	9031	3	Y	351	377	0			75
							16	4	386	9							
06	10830	X	9628	-0-	-1202	-0-	440	1	8689	3	Y	435	349	0	21	1	140
							20	4	479	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	333	1	8601	3	Y	515	521	0			94
							567	9									
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	308	1	7286	3	Y	456	447	0			103
							502	9									
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	304	1	7482	3	Y	544	544	0			103
							598	9									
*04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	628	1	7851	3	Y	816	732	0			187
							898	9									
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	496	1	5945	3	Y	615	670	0			132
							677	9									
*06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	519	1	5758	3	Y	692	581	0	13	1	230
							761	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	906	1	17351	3	Y	740	709	0			130
							29	4	814	9							
02	40626	X	40626	-0-	-0-	-0-	1741	1	37789	3	Y	945	870	0	10	1	195
							56	4	1040	9							
03	40266	X	40266	-0-	-0-	-0-	1858	1	37481	3	Y	797	854	0			138
							50	4	877	9							
04	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	1291	1	25011	3	Y	793	751	0			180
							43	4	872	9							
05	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	1164	1	24381	3	Y	759	776	0			163
							44	4	835	9							
*06	25616	X	25616	-0-	-0-	-0-	1165	1	23532	3	Y	788	646	0	57	1	248
							52	4	867	9							

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10962	-0-	-725	-0-	519	1	9577	3	Y	770	760	0			127
							19	4	847	9							
02	10933	X	8669	-0-	-2264	-0-	341	1	7611	3	Y	644	638	0			133
							9	4	708	9							
03	11687	X	9326	-0-	-2361	-0-	415	1	8151	3	Y	679	694	0			118
							13	4	747	9							
04	10980	X	7247	-0-	-3733	-0-	330	1	6072	3	Y	758	704	0			172
							11	4	834	9							
05	11346	X	9278	-0-	-2068	-0-	447	1	8116	3	Y	636	671	0			137
							15	4	700	9							
06	10620	X	9361	-0-	-1259	-0-	418	1	8253	3	Y	610	527	0	19	1	201
							19	4	671	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	279	1	5327	2	Y	313	315	0			56
							150	3	344	9							
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	250	1	4600	2	Y	267	260	0	8	1	55
							127	3	294	9							
03	7812	X	5320	-0-	-2492	-0-	278	1	4648	2	Y	274	281	0			48
							93	3	301	9							
04	7560	X	5873	-0-	-1687	-0-	324	1	5211	3	Y	307	285	0			70
							338	9									
05	7812	X	5615	-0-	-2197	-0-	296	1	5008	3	Y	283	292	0			61
							311	9									
06	5910	X	5514	-0-	-396	-0-	338	1	4894	3	Y	256	230	0			87
							282	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 #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	463	1	8871	2	Y	531	507	0			92
							219	3	584	9							
02	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	484	1	8902	2	Y	548	519	0	8	1	113
							213	3	603	9							
03	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	525	1	8793	2	Y	538	558	0			93
							167	3	592	9							
04	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	569	1	9146	3	Y	614	568	0			139
							675	9									
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	528	1	8936	3	Y	564	582	0			121
							620	9									
*06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	611	1	8864	3	Y	521	465	0			177
							573	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

01	12896	X	7332	-0-	-5564	-0-	188	1	2	2	Y	616	610	0			102
							6464	3	678	9							
02	11020	X	9899	-0-	-1121	-0-	210	1	8663	3	Y	933	842	0			193
							1026	9									
03	11780	X	8833	-0-	-2947	-0-	205	1	36	2	Y	911	946	0			158
							7590	3	1002	9							
04	10050	X	9963	-0-	-87	-0-	447	1	8663	3	Y	762	747	0			173
							15	4	838	9							
05	10571	X	9782	-0-	-789	-0-	405	1	8472	3	Y	809	808	0			174
							15	4	890	9							
06	10230	X	6897	-0-	-3333	-0-	298	1	6027	3	Y	508	499	0	16	1	167
							13	4	559	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	454	1	8368	3	Y	617	616	0			102
							16	4	679	9							
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	305	1	6801	3	Y	472	476	0			98
							8	4	519	9							
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	269	1	5290	3	Y	182	248	0			32
							8	4	200	9							
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	197	1	3615	3	Y	66	83	0			15
							7	4	73	9							
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	227	1	4128	3	Y	125	113	0			27
							7	4	138	9							
*06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	208	1	4115	3	Y	168	131	0	10	1	54
							10	4	185	9							

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

01	6541	X	5484	-0-	-1057	-0-	197	1	5096	3	Y	174	174	0			29
							191	9									
02	5742	X	4933	-0-	-809	-0-	193	1	4576	3	Y	149	147	0			31
							164	9									
03	6138	X	5035	-0-	-1103	-0-	190	1	4659	3	Y	169	171	0			29
							186	9									
04	5850	X	5114	-0-	-736	-0-	41	1	4907	3	Y	151	146	0			34
							166	9									
05	5673	X	5068	-0-	-605	-0-	41	1	4869	3	Y	144	147	0			31
							158	9									
06	5310	X	4728	-0-	-582	-0-	40	1	4549	3	Y	126	107	0	11	1	39
							139	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 #: 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
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	371	1	6841	3	Y	108	119	0			18
							13	4	119	9							
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	258	1	5761	3	Y	111	106	0			23
							7	4	122	9							
03	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	346	1	6788	3	Y	189	179	0			33
							11	4	208	9							
04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	442	1	8131	3	Y	323	283	0			73
							15	4	355	9							
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	421	1	7652	3	Y	127	173	0			27
							14	4	140	9							
*06	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	370	1	7301	3	Y	95	78	0	18	1	26
							17	4	105	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6331	-0-	-2008	-0-	289	1	5340	3	Y	629	547	0			104
							10	4	692	9							
02	7801	X	5838	-0-	-1963	-0-	189	1	4216	3	Y	1298	1134	0			268
							5	4	1428	9							
03	8339	X	3268	-0-	-5071	-0-	109	1	2149	3	Y	915	1024	0			159
							3	4	1007	9							
04	6930	X	2310	-0-	-4620	-0-	74	1	1365	3	Y	789	769	0			179
							3	4	868	9							
05	6324	X	4151	-0-	-2173	-0-	149	1	2711	3	Y	1169	1097	0			251
							5	4	1286	9							
*06	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	537	1	10612	3	Y	714	710	0	19	1	236
							25	4	785	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6837	-0-	-1657	-0-	306	1	5857	3	Y	604	595	0			100
							10	4	664	9							
02	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	336	1	7284	3	Y	541	529	0			112
							11	4	595	9							
03	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	407	1	8206	3	Y	502	527	0			87
							11	4	552	9							
04	7140	X	6794	-0-	-346	-0-	306	1	5929	3	Y	499	473	0			113
							10	4	549	9							
05	8804	X	6515	-0-	-2289	-0-	273	1	5707	3	Y	477	488	0			102
							10	4	525	9							
06	8880	X	6134	-0-	-2746	-0-	265	1	5347	3	Y	464	400	0	13	1	153
							12	4	510	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5480	-0-	-2394	-0-	252	1	4644	3	Y	523	530	0			86
							9	4	575	9							
02	7685	X	3670	-0-	-4015	-0-	139	1	3101	3	Y	387	393	0			80
							4	4	426	9							
03	8246	X	6312	-0-	-1934	-0-	281	1	5528	3	Y	449	451	0			78
							9	4	494	9							
04	7980	X	3286	-0-	-4694	-0-	149	1	2738	3	Y	358	355	0			81
							5	4	394	9							
05	6510	X	3178	-0-	-3332	-0-	147	1	2663	3	Y	330	340	0			71
							5	4	363	9							
06	6120	X	4209	-0-	-1911	-0-	184	1	3629	3	Y	353	299	0	8	1	117
							8	4	388	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2953	-0-	-2255	-0-	140	1	2579	3	Y	208	181	0			34
							5	4	229	9							
02	4872	X	4240	-0-	-632	-0-	162	1	3616	3	Y	416	364	0			86
							4	4	458	9							
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	198	250	0			34
04	2850	X	2110	-0-	-740	-0-	89	1	1643	3	Y	341	298	0			77
							3	4	375	9							
05	4526	X	1780	-0-	-2746	-0-	77	1	1407	3	Y	266	286	0			57
							3	4	293	9							
06	4380	X	751	-0-	-3629	-0-	34	1	668	3	Y	43	84	0	2	1	14
							2	4	47	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7690	-0-	-1052	-0-	344	1	6349	3	Y	895	850	0			148
							12	4	985	9							
02	7540	X	6302	-0-	-1238	-0-	236	1	5271	3	Y	717	717	0			148
							6	4	789	9							
03	8215	X	5889	-0-	-2326	-0-	239	1	4694	3	Y	863	861	0			150
							7	4	949	9							
04	7950	X	4438	-0-	-3512	-0-	185	1	3409	3	Y	762	739	0			173
							6	4	838	9							
05	8215	X	4155	-0-	-4060	-0-	176	1	3204	3	Y	699	722	0			150
							6	4	769	9							
06	7440	X	4042	-0-	-3398	-0-	156	1	3087	3	Y	720	621	0	7	1	242
							7	4	792	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
01	6355	X	5415	-0-	-940	-0-	256	1	4915	2	Y	179	185	0			35
							47	3	197	9							
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	300	1	5536	2	Y	182	171	0	9	1	37
							34	3	200	9							
03	6293	X	3488	-0-	-2805	-0-	187	1	3134	2	Y	134	148	0			23
							20	3	147	9							
04	6090	X	2886	-0-	-3204	-0-	148	1	2533	3	Y	186	167	0			42
							205	9									
05	6355	X	4128	-0-	-2227	-0-	207	1	3715	3	Y	187	189	0			40
							206	9									
06	6150	X	5372	-0-	-778	-0-	315	1	4880	3	Y	161	146	0			55
							177	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
01	9207	X	7440	-0-	-1767	-0-	345	1	6609	3	Y	432	445	0			71
							11	4	475	9							
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	384	1	8325	3	Y	373	367	0			77
							12	4	410	9							
03	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	459	1	9256	3	Y	450	449	0			78
							12	4	495	9							
04	8130	X	6293	-0-	-1837	-0-	289	1	5602	3	Y	356	353	0			81
							10	4	392	9							
05	9765	X	7391	-0-	-2374	-0-	320	1	6699	3	Y	327	338	0			70
							12	4	360	9							
06	9900	X	6845	-0-	-3055	-0-	305	1	6159	3	Y	334	281	0	15	1	108
							14	4	367	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 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
01	9672	X	6526	-0-	-3146	-0-	232	1	5996	3	Y	271	284	0			45
							298	9									
02	9048	X	4408	-0-	-4640	-0-	166	1	3930	3	Y	284	270	0			59
							312	9									
03	9052	X	2922	-0-	-6130	-0-	107	1	2626	3	Y	172	201	0			30
							189	9									
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	668	1	8999	3	Y	406	344	0			92
							447	9									
05	8959	X	6030	-0-	-2929	-0-	408	1	5295	3	Y	297	325	0			64
							327	9									
*06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	518	1	6265	3	Y	303	256	0	12	1	99
							333	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

01	9083	X	7852	-0-	-1231	-0-	345	1	6608	3	Y	807	773	0			133
							11	4	888	9							
02	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	376	1	8153	3	Y	707	694	0			146
							12	4	778	9							
03	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	452	1	9113	3	Y	698	723	0			121
							12	4	768	9							
*04	8040	X	7715	-0-	-325	-0-	339	1	6570	3	Y	723	680	0			164
							11	4	795	9							
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	302	1	6334	3	Y	709	721	0			152
							11	4	780	9							
*06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	296	1	5987	3	Y	670	585	0	15	1	222
							13	4	737	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

*11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	267	1	7449	3	Y	218	219	0			37
							240	9									
*12	8308	X	7187	-0-	-1121	-0-	245	1	6614	3	Y	298	288	0			47
							328	9									
*01	9393	X	6985	-0-	-2408	-0-	247	1	6385	3	Y	321	315	0			53
							353	9									
*02	7801	X	4745	-0-	-3056	-0-	179	1	4245	3	Y	292	285	0			60
							321	9									
*03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	333	1	8178	3	Y	452	434	0			78
							497	9									
*04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	654	1	8811	3	Y	458	432	0			104
							504	9									
05	7192	X	6362	-0-	-830	-0-	434	1	5635	3	Y	266	313	0			57
							293	9									
06	8070	X	7077	-0-	-993	-0-	515	1	6224	3	Y	307	252	0	12	1	100
							338	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

01	9269	X	7347	-0-	-1922	-0-	259	1	6689	3	Y	363	350	0			60
							399	9									
02	8961	X	8099	-0-	-862	-0-	311	1	7351	3	Y	397	375	0			82
							437	9									
03	8556	X	5168	-0-	-3388	-0-	192	1	4717	3	Y	235	276	0			41
							259	9									
04	8280	X	7507	-0-	-773	-0-	500	1	6728	3	Y	254	237	0			58
							279	9									
05	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	600	1	7790	3	Y	294	289	0			63
							323	9									
06	8370	X	7251	-0-	-1119	-0-	531	1	6415	3	Y	277	237	0	14	1	89
							305	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					27
02	T. A.	6249	-0-	6249	6249	307	1	5654	2	Y	224	199	0	6	1	46
						42	3	246	9							
03	T. A.	6562	-0-	6562	12811	353	1	5921	2	Y	231	237	0			40
						34	3	254	9							
04	T. A.	6448	-0-	6448	19259	341	1	5824	3	Y	257	239	0			58
						283	9									
05	T. A.	4805	-0-	4805	24064	242	1	4343	3	Y	200	215	0			43
						220	9									
06	T. A.	6806	-0-	6806	30870	392	1	6071	3	Y	312	249	0			106
						343	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

01	8928 X	7802	-0-	-1126	-0-	275	1	7099	3	Y	389	382	0			64
						428	9									
02	7946 X	6734	-0-	-1212	-0-	261	1	6168	3	Y	277	284	0			57
						305	9									
03	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	321	1	7882	3	Y	420	404	0			73
						462	9									
04	8070 X	3184	-0-	-4886	-0-	206	1	2779	3	Y	181	213	0			41
						199	9									
05	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	605	1	7849	3	Y	306	281	0			66
						337	9									
06	8220 X	8018	-0-	-202	-0-	585	1	7070	3	Y	330	274	0	15	1	107
						363	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

01	6975 X	6304	-0-	-671	-0-	297	1	5706	2	Y	221	232	0			43
						58	3	243	9							
02	T. A.	6268	-0-	6268	6268	312	1	5761	2	Y	152	155	0	9	1	31
						28	3	167	9							
03	T. A.	7593	-0-	7593	13861	418	1	7018	2	Y	126	135	0			22
						18	3	139	9							
04	T. A.	6353	-0-	6353	20214	345	1	5900	3	Y	98	98	0			22
						108	9									
05	T. A.	4546	-0-	4546	24760	233	1	4180	3	Y	121	117	0			26
						133	9									
06	T. A.	3865	-0-	3865	28625	228	1	3537	3	Y	91	86	0			31
						100	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					24
02	T. A.	6635	-0-	6635	6635	330	1	6096	2	Y	163	148	0	6	1	33
						30	3	179	9							
03	T. A.	6126	-0-	6126	12761	332	1	5570	2	Y	180	182	0			31
						26	3	198	9							
04	T. A.	9610	-0-	9610	22371	515	1	8795	3	Y	273	242	0			62
						300	9									
05	T. A.	9091	-0-	9091	31462	469	1	8416	3	Y	187	209	0			40
						206	9									
06	T. A.	6999	-0-	6999	38461	415	1	6432	3	Y	138	131	0			47
						152	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

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
01	9207	X	7629	-0-	-1578	-0-	367	1	6767	3	Y	438	455	0			72
							13	4	482	9							
02	7888	X	6797	-0-	-1091	-0-	266	1	5940	3	Y	531	493	0			110
							7	4	584	9							
03	8432	X	6978	-0-	-1454	-0-	316	1	6209	3	Y	403	443	0			70
							10	4	443	9							
04	7860	X	5909	-0-	-1951	-0-	284	1	5232	3	Y	348	339	0			79
							10	4	383	9							
05	8060	X	7023	-0-	-1037	-0-	347	1	6303	3	Y	329	337	0			71
							11	4	362	9							
06	7380	X	6860	-0-	-520	-0-	310	1	6123	3	Y	375	309	0	15	1	122
							14	4	413	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
01	496	X	299	-0-	-197	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	464	X	53	-0-	-411	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	283	234	0			49
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1876	3	24	9	Y	22	66	0			5
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4635	3	415	9	Y	377	301	0			81
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	316	289	0	1	1	107

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
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					23
02	T. A.		3292	-0-	3292	3292	164	1	3025	2	Y	80	81	0	6	1	16
							15	3	88	9							
03	T. A.		4672	-0-	4672	7964	258	1	4323	2	Y	73	76	0			13
							11	3	80	9							
04	T. A.		5351	-0-	5351	13315	287	1	4906	3	Y	144	124	0			33
							158	9									
05	T. A.		6271	-0-	6271	19586	321	1	5761	3	Y	172	168	0			37
							189	9									
06	T. A.		5413	-0-	5413	24999	318	1	4929	3	Y	151	137	0			51
							166	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
01	9238	X	7835	-0-	-1403	-0-	276	1	7124	3	Y	395	394	0			65
							435	9									
02	8642	X	7409	-0-	-1233	-0-	284	1	6727	3	Y	362	352	0			75
							398	9									
03	9238	X	7982	-0-	-1256	-0-	296	1	7269	3	Y	379	388	0			66
							417	9									
04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	592	1	7399	3	Y	396	372	0			90
							436	9									
05	8122	X	5806	-0-	-2316	-0-	417	1	4995	3	Y	358	371	0			77
							394	9									
06	7710	X	6832	-0-	-878	-0-	532	1	5900	3	Y	364	309	0	13	1	119
							400	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
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	54	1	1005	3	Y	424	451	0			70
							2	4	466	9							
02	1943	X	289	-0-	-1654	-0-	4	1	79	3	Y	187	218	0			39
							206	9									
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	358	335	0			62
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	441	403	0			100
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2201	3	570	9	Y	518	507	0			111
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	401	376	0			136

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6005	-0-	-1311	-0-	211	1	5456	3	Y	307	311	0			51
							338	9									
02	6844	X	5638	-0-	-1206	-0-	216	1	5104	3	Y	289	280	0			60
							318	9									
03	7316	X	6184	-0-	-1132	-0-	229	1	5626	3	Y	299	307	0			52
							329	9									
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	473	1	5917	3	Y	321	300	0			73
							353	9									
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	489	1	5862	3	Y	285	297	0			61
							314	9									
*06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	510	1	5653	3	Y	309	257	0	13	1	100
							340	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	293	1	5587	2	Y	744	743	0			127
							205	3	818	9							
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	345	1	6322	2	Y	822	775	0	4	1	170
							229	3	904	9							
03	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	386	1	6450	2	Y	820	848	0			142
							198	3	902	9							
04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	432	1	6944	3	Y	951	877	0			216
							1046	9									
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	410	1	6942	3	Y	912	932	0			196
							1003	9									
06	8070	X	7842	-0-	-228	-0-	447	1	6481	3	Y	831	745	0			282
							914	9									

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	101	1	2614	3	Y	195	195	0			32
							215	9									
02	3480	X	2651	-0-	-829	-0-	100	1	2360	3	Y	174	170	0			36
							191	9									
03	3720	X	2745	-0-	-975	-0-	100	1	2448	3	Y	179	184	0			31
							197	9									
04	3330	X	2856	-0-	-474	-0-	197	1	2460	3	Y	181	171	0			41
							199	9									
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	222	1	2662	3	Y	326	297	0			70
							359	9									
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	239	1	2647	3	Y	486	387	0	6	1	163
							535	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 #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	567	-0-	-301	-0-	25	1	473	2	Y	52	68	0			9
							12	3	57	9							
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	1736	X	79	-0-	-1657	-0-	4	1	61	2	Y	10	8	0			2
							3	3	11	9							
04	1680	X	73	-0-	-1607	-0-	3	1	55	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	540	X	66	-0-	-474	-0-	3	1	40	3	Y	21	14	0			7
							23	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	15199	-0-	-4517	-0-	667	1	12755	2	Y	1322	1368	0			222
							323	3	1454	9							
02	18444	X	12979	-0-	-5465	-0-	583	1	10714	2	Y	1241	1203	0	4	1	256
							317	3	1365	9							
03	18321	X	12800	-0-	-5521	-0-	653	1	10930	2	Y	919	1016	0			159
							206	3	1011	9							
04	17730	X	13804	-0-	-3926	-0-	739	1	11891	3	Y	1067	984	0			242
							1174	9									
05	18321	X	12761	-0-	-5560	-0-	658	1	11124	3	Y	890	941	0			191
							979	9									
06	14700	X	13060	-0-	-1640	-0-	773	1	11203	3	Y	985	842	0			334
							1084	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	54	1	766	3	Y	445	404	0			76
							1	4	490	9							
*12	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	68	1	928	3	Y	327	351	0			52
							2	4	360	9							
*01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	49	1	900	3	Y	307	308	0			51
							2	4	338	9							
*02	1276	X	369	-0-	-907	-0-	4	1	87	3	Y	253	252	0			52
							278	9									
*03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	312	310	0			54
*04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	308	292	0			70
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	308	312	0			66
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	175	182	0			59

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
*11	9240	X	9019	-0-	-221	-0-	294	1	8210	3	Y	468	393	0			80
							515	9									
*12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	338	1	9113	3	Y	294	327	0			47
							323	9									
*01	9548	X	9429	-0-	-119	-0-	340	1	8767	3	Y	293	292	0			48
							322	9									
*02	8700	X	6673	-0-	-2027	-0-	257	1	6080	3	Y	305	290	0			63
							336	9									
*03	9765	X	6404	-0-	-3361	-0-	232	1	5701	3	Y	428	417	0			74
							471	9									
*04	9450	X	8834	-0-	-616	-0-	580	1	7812	3	Y	402	385	0			91
							442	9									
05	9765	X	8398	-0-	-1367	-0-	570	1	7413	3	Y	377	387	0			81
							415	9									
*06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	503	1	6088	3	Y	359	308	0	15	1	117
							395	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 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
01	7812	X	5022	-0-	-2790	-0-	171 427	1 9	4424	3	Y	388	376	0			64
02	7308	X	3829	-0-	-3479	-0-	143 309	1 9	3377	3	Y	281	287	0			58
03	7812	X	4205	-0-	-3607	-0-	153 282	1 9	3770	3	Y	256	270	0			44
04	4920	X	4352	-0-	-568	-0-	281 281	1 9	3790	3	Y	255	241	0			58
05	4867	X	3076	-0-	-1791	-0-	209 154	1 9	2713	3	Y	140	168	0			30
*06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	498 392	1 9	6027	3	Y	356	258	0	11	1	117

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
01	3937	X	3074	-0-	-863	-0-	106 232	1 9	2736	3	Y	211	201	0			35
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	107 275	1 9	2527	3	Y	250	233	0			52
03	2790	X	2429	-0-	-361	-0-	87 202	1 9	2140	3	Y	184	204	0			32
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	206 190	1 9	2777	3	Y	173	166	0			39
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	296 222	1 9	3853	3	Y	202	198	0			43
*06	3000	N	3507	-0-	507	507	251 217	1 9	3039	3	Y	197	168	0	8	1	64

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	259 828	1 9	6680	3	Y	753	715	0			124
02	8207	X	7465	-0-	-742	-0-	288 363	1 9	6814	3	Y	330	386	0			68
03	8773	X	7201	-0-	-1572	-0-	265 433	1 9	6503	3	Y	394	394	0			68
04	7650	X	6349	-0-	-1301	-0-	413 373	1 9	5563	3	Y	339	330	0			77
05	7967	X	6974	-0-	-993	-0-	459 551	1 9	5964	3	Y	501	470	0			108
06	7710	X	6225	-0-	-1485	-0-	434 541	1 9	5250	3	Y	492	424	0	13	1	163

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	991	-0-	-1582	-0-	35 58	1 9	898	3	Y	53	64	0			9
02	2291	X	1731	-0-	-560	-0-	65 138	1 9	1528	3	Y	125	108	0			26
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	106 282	1 9	2601	3	Y	256	238	0			44
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	198 260	1 9	2673	3	Y	236	227	0			53
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	186 153	1 9	2414	3	Y	139	162	0			30
06	2370	N	2239	-0-	-131	-0-	162 112	1 9	1965	3	Y	102	94	0	5	1	33

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	3	Y	554	548	0			91
							2	4	609	9							
02	1044	X	304	-0-	-740	-0-	4	1	87	3	Y	194	245	0			40
							213	9									
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	173	183	0			30
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2213	3	243	9	Y	221	201	0			50
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	186	196	0			40
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	433	326	0			147

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1294	-0-	-442	-0-	48	1	891	3	Y	321	330	0			53
							2	4	353	9							
02	1624	X	735	-0-	-889	-0-	5	1	110	3	Y	564	500	0			117
							620	9									
03	1736	X	272	-0-	-1464	-0-	1	3	271	9	Y	246	320	0			43
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	2943	3	629	9	Y	572	485	0			130
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1099	3	461	9	Y	419	459	0			90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	221	236	0			75

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9911	-0-	-1280	-0-	329	1	8487	3	Y	995	989	0			164
							1095	9									
02	10469	X	8510	-0-	-1959	-0-	305	1	7224	3	Y	892	872	0			184
							981	9									
03	11191	X	9132	-0-	-2059	-0-	316	1	7775	3	Y	946	966	0			164
							1041	9									
04	9810	X	9698	-0-	-112	-0-	637	1	7959	3	Y	1002	938	0			228
							1102	9									
05	10137	X	9855	-0-	-282	-0-	681	1	8159	3	Y	923	952	0			199
							1015	9									
06	9600	X	9577	-0-	-23	-0-	706	1	7833	3	Y	944	810	0	18	1	315
							1038	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	602	1	11100	3	Y	1400	1203	0			231
							22	4	1540	9							
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	210	1	4692	3	Y	896	942	0			185
							6	4	986	9							
03	4774	X	4358	-0-	-416	-0-	175	1	3441	3	Y	670	739	0			116
							5	4	737	9							
04	8040	X	3281	-0-	-4759	-0-	148	1	2730	3	Y	362	396	0			82
							5	4	398	9							
05	8308	X	3039	-0-	-5269	-0-	141	1	2566	3	Y	297	315	0			64
							5	4	327	9							
06	8040	X	2599	-0-	-5441	-0-	108	1	2138	3	Y	316	269	0	5	1	106
							5	4	348	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 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	374	1	6894	3	Y	632	551	0			104
							13	4	695	9							
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	176	1	3927	3	Y	428	444	0			88
							5	4	471	9							
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	195	1	3822	3	Y	347	375	0			60
							6	4	382	9							
04	7710	X	4174	-0-	-3536	-0-	197	1	3630	3	Y	309	299	0			70
							7	4	340	9							
05	7967	X	4061	-0-	-3906	-0-	191	1	3475	3	Y	354	348	0			76
							6	4	389	9							
06	7710	X	3604	-0-	-4106	-0-	156	1	3078	3	Y	330	289	0	8	1	109
							7	4	363	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5942	-0-	-2521	-0-	285	1	5470	3	Y	162	169	0			27
							9	4	178	9							
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	342	1	7412	3	Y	261	234	0			54
							11	4	287	9							
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	415	1	8366	3	Y	407	390	0			71
							11	4	448	9							
04	6450	X	6297	-0-	-153	-0-	292	1	5661	3	Y	304	306	0			69
							10	4	334	9							
05	8246	X	3622	-0-	-4624	-0-	102	1	2142	3	Y	1249	1050	0			268
							4	4	1374	9							
06	7980	X	5240	-0-	-2740	-0-	246	1	4968	3	Y	14	199	0	13	1	70
							11	4	15	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5022	-0-	-1488	-0-	222	1	4252	3	Y	492	441	0			81
							7	4	541	9							
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	242	1	5257	3	Y	757	682	0			156
							8	4	833	9							
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	311	1	6274	3	Y	703	737	0			122
							8	4	773	9							
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	235	1	4552	3	Y	614	597	0			139
							8	4	675	9							
05	5425	X	3390	-0-	-2035	-0-	146	1	3059	3	Y	163	267	0			35
							6	4	179	9							
06	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	194	1	3921	3	Y	685	518	0	11	1	191
							9	4	754	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	111	1	2132	3	Y	672	642	0			111
							4	4	739	9							
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	98	1	2117	3	Y	293	343	0			61
							3	4	322	9							
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	133	1	2681	3	Y	213	237	0			37
							4	4	234	9							
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	113	1	2188	3	Y	250	230	0			57
							4	4	275	9							
05	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	84	1	1759	3	Y	76	117	0			16
							3	4	84	9							
*06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	3	Y	287	220	0	6	1	77
							4	4	316	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 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
01	3472	X	2524	-0-	-948	-0-	108	1	2064	3	Y	317	367	0			52
							3	4	349	9							
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	144	1	3119	3	Y	306	295	0			63
							5	4	337	9							
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	172	1	3472	3	Y	318	326	0			55
							5	4	350	9							
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	125	1	2429	3	Y	394	360	0			89
							4	4	433	9							
05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	428	1	8969	3	Y	445	439	0			95
							16	4	490	9							
*06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	104	1	2092	3	Y	320	300	0	6	1	109
							5	4	352	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
01	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	243	1	4489	3	Y	712	622	0			118
							9	4	783	9							
02	5278	X	3868	-0-	-1410	-0-	141	1	3147	3	Y	524	534	0			108
							4	4	576	9							
03	5642	X	4132	-0-	-1510	-0-	174	1	3410	3	Y	494	516	0			86
							5	4	543	9							
04	5340	X	3930	-0-	-1410	-0-	179	1	3285	3	Y	418	409	0			95
							6	4	460	9							
05	5518	X	3619	-0-	-1899	-0-	166	1	3006	3	Y	402	411	0			86
							5	4	442	9							
06	5340	X	3393	-0-	-1947	-0-	141	1	2791	3	Y	414	355	0	7	1	138
							6	4	455	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
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	160	1	3064	3	Y	41	61	0			7
							5	4	45	9							
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	202	1	4388	3	Y	108	93	0			22
							6	4	119	9							
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	230	1	4646	3	Y	197	185	0			34
							6	4	217	9							
04	4200	X	3528	-0-	-672	-0-	162	1	3130	3	Y	210	196	0			48
							5	4	231	9							
05	5053	X	2142	-0-	-2911	-0-	94	1	1964	3	Y	73	105	0			16
							4	4	80	9							
*06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	203	1	4100	3	Y	672	470	0	10	1	208
							9	4	739	9							

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
01	10974	X	9696	-0-	-1278	-0-	435	1	8336	3	Y	828	827	0			137
							14	4	911	9							
02	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	463	1	10040	3	Y	727	714	0			150
							15	4	800	9							
03	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	542	1	10938	3	Y	717	743	0			124
							15	4	789	9							
04	9900	X	8431	-0-	-1469	-0-	376	1	7287	3	Y	687	655	0			156
							12	4	756	9							
05	12090	X	8285	-0-	-3805	-0-	343	1	7181	3	Y	680	690	0			146
							13	4	748	9							
06	11880	X	7904	-0-	-3976	-0-	338	1	6835	3	Y	651	565	0	17	1	215
							15	4	716	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 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
01	713	X	484	-0-	-229	-0-	21	1	411	3	Y	46	44	0			8
							1	4	51	9							
02	667	X	427	-0-	-240	-0-	17	1	374	3	Y	32	33	0			7
							1	4	35	9							
03	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	79	1	1596	3	Y	123	109	0			21
							2	4	135	9							
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	3	Y	163	147	0			37
							3	4	179	9							
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	84	1	1759	3	Y	131	140	0			28
							3	4	144	9							
06	1740	X	1334	-0-	-406	-0-	56	1	1135	3	Y	128	111	0	3	1	42
							2	4	141	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	658	-0-	-148	-0-	28	1	542	3	Y	79	75	0			13
							1	4	87	9							
02	754	X	586	-0-	-168	-0-	22	1	480	3	Y	75	73	0			15
							1	4	83	9							
03	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1863	3	Y	60	65	0			10
							2	4	66	9							
04	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	Y	145	122	0			33
							2	4	160	9							
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	3	Y	129	134	0			28
							2	4	142	9							
06	1950	X	1162	-0-	-788	-0-	48	1	976	3	Y	124	108	0	2	1	42
							2	4	136	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
01	6076	X	4377	-0-	-1699	-0-	204	1	3903	3	Y	240	220	0			40
							6	4	264	9							
02	4785	X	4544	-0-	-241	-0-	190	1	4125	3	Y	203	199	0	2	1	42
							6	4	223	9							
03	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	436	1	8806	3	Y	190	199	0			33
							12	4	209	9							
04	4230	X	3955	-0-	-275	-0-	184	1	3558	3	Y	188	178	0			43
							6	4	207	9							
05	4867	X	3675	-0-	-1192	-0-	159	1	3332	3	Y	162	170	0			35
							6	4	178	9							
06	4950	X	4049	-0-	-901	-0-	181	1	3652	3	Y	189	154	0	9	1	61
							8	4	208	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6950	-0-	-1637	-0-	318	1	6095	3	Y	479	485	0			79
							10	4	527	9							
02	8120	X	7375	-0-	-745	-0-	299	1	6499	3	Y	515	487	0	1	1	106
							10	4	567	9							
03	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	780	1	15732	3	Y	521	537	0			90
							21	4	573	9							
04	8400	X	6389	-0-	-2011	-0-	288	1	5573	3	Y	472	455	0			107
							9	4	519	9							
05	8091	X	5650	-0-	-2441	-0-	239	1	5008	3	Y	358	388	0			77
							9	4	394	9							
06	8400	X	5916	-0-	-2484	-0-	262	1	5298	3	Y	313	275	0	13	1	102
							12	4	344	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 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	7736	-0-	-2711	-0-	362	1	6944	3	Y	380	400	0			63
							12	4	418	9							
02	8526	X	7824	-0-	-702	-0-	331	1	7188	3	Y	267	273	0	2	1	55
							11	4	294	9							
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	430	1	8683	3	Y	270	278	0			47
							12	4	297	9							
04	8820	X	7223	-0-	-1597	-0-	333	1	6452	3	Y	388	347	0			88
							11	4	427	9							
05	8432	X	6820	-0-	-1612	-0-	294	1	6156	3	Y	326	344	0			70
							11	4	359	9							
06	8820	X	6945	-0-	-1875	-0-	310	1	6271	3	Y	318	270	0	16	1	102
							14	4	350	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

01	5084	X	2001	-0-	-3083	-0-	83	1	1588	3	Y	297	272	0			49
							3	4	327	9							
02	4756	X	1445	-0-	-3311	-0-	58	1	1251	3	Y	122	146	0			25
							2	4	134	9							
03	2449	X	1550	-0-	-899	-0-	67	1	1342	3	Y	126	129	0			22
							2	4	139	9							
04	1950	X	1876	-0-	-74	-0-	80	1	1540	3	Y	230	200	0			52
							3	4	253	9							
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	100	1	2096	3	Y	408	372	0			88
							4	4	449	9							
*06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	171	1	3453	3	Y	992	739	0	7	1	334
							8	4	1091	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

01	5394	X	2603	-0-	-2791	-0-	112	1	2146	3	Y	310	416	0			51
							4	4	341	9							
02	4727	X	4202	-0-	-525	-0-	158	1	3420	3	Y	563	498	0			116
							5	4	619	9							
03	7161	X	5090	-0-	-2071	-0-	206	1	4161	3	Y	652	655	0			113
							6	4	717	9							
04	6930	X	5373	-0-	-1557	-0-	217	1	4199	3	Y	864	781	0			196
							7	4	950	9							
05	7161	X	6197	-0-	-964	-0-	239	1	5003	3	Y	860	871	0			185
							9	4	946	9							
*06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	226	1	4573	3	Y	535	531	0	11	1	178
							10	4	589	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	535	456	0			88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	300	0			55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	449	426	0			78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	147	0			20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	283	242	0			61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	273	241	0			93

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	679	1	13009	3	Y	1715	1654	0			283
							22	4	1887	9							
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	474	1	10277	3	Y	702	840	0			145
							15	4	772	9							
03	12338	X	10504	-0-	-1834	-0-	442	1	8922	3	Y	1025	992	0			178
							12	4	1128	9							
04	15090	X	6264	-0-	-8826	-0-	264	1	5110	3	Y	801	797	0			182
							9	4	881	9							
05	15593	X	5442	-0-	-10151	-0-	192	1	4024	3	Y	1108	1052	0			238
							7	4	1219	9							
06	15090	X	3510	-0-	-11580	-0-	139	1	2815	3	Y	500	563	0	8	1	167
							6	4	550	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	7785	-0-	-8924	-0-	349	1	6448	3	Y	886	922	0			146
							13	4	975	9							
02	12847	X	8741	-0-	-4106	-0-	317	1	7068	3	Y	1225	1118	0			253
							8	4	1348	9							
03	13733	X	8171	-0-	-5562	-0-	335	1	6583	3	Y	1130	1187	0			196
							10	4	1243	9							
04	11610	X	2778	-0-	-8832	-0-	57	1	2248	3	Y	430	528	0			98
							473	9									
05	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	310	1	9783	3	Y	1626	1375	0			349
							1789	9									
*06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	377	1	8151	3	Y	1303	1197	0	20	1	435
							4	4	1433	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	277	342	0			46
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	Y	517	456	0			107
							1	4	569	9							
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	462	489	0			80
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	3	Y	417	402	0			95
							3	4	459	9							
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	404	412	0			87
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	343	314	0			116

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	4690	-0-	-8206	-0-	219	1	4196	3	Y	244	245	0			40
							7	4	268	9							
02	12064	X	2707	-0-	-9357	-0-	113	1	2456	3	Y	122	133	0	4	1	25
							4	4	134	9							
03	3441	X	43	-0-	-3398	-0-	2	1	40	3	Y	1	26	0			-0-
							1	9									
04	4530	X	50	-0-	-4480	-0-	2	1	42	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	4681	X	74	-0-	-4607	-0-	3	1	61	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
06	4530	X	116	-0-	-4414	-0-	5	1	105	3	Y	5	5	0			2
							6	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
01	8897	X	4023	-0-	-4874	-0-	175	1	3356	3	Y	442	434	0			73
							6	4	486	9							
02	8323	X	4027	-0-	-4296	-0-	166	1	3599	3	Y	234	256	0	3	1	48
							5	4	257	9							
03	8897	X	6027	-0-	-2870	-0-	264	1	5331	3	Y	386	367	0			67
							7	4	425	9							
04	3900	X	2603	-0-	-1297	-0-	119	1	2306	3	Y	158	189	0			36
							4	4	174	9							
05	4309	X	2658	-0-	-1651	-0-	115	1	2411	3	Y	116	127	0			25
							4	4	128	9							
06	5820	X	4084	-0-	-1736	-0-	169	1	3423	3	Y	440	311	0	7	1	147
							8	4	484	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	607	622	0			100
02	4669	X	809	-0-	-3860	-0-	13	1	281	3	Y	468	471	0			97
							515	9									
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	460	477	0			80
04	4830	X	1830	-0-	-3000	-0-	70	1	1293	3	Y	423	407	0			96
							2	4	465	9							
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	462	459	0			99
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	392	358	0			133

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	12052	-0-	-4161	-0-	561	1	10745	3	Y	662	687	0			109
							18	4	728	9							
02	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	626	1	13580	3	Y	639	606	0	12	1	130
							20	4	703	9							
03	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	786	1	15856	3	Y	634	654	0			110
							21	4	697	9							
04	13980	X	11748	-0-	-2232	-0-	538	1	10416	3	Y	705	655	0			160
							18	4	776	9							
05	15965	X	11582	-0-	-4383	-0-	494	1	10347	3	Y	656	675	0			141
							19	4	722	9							
06	16800	X	10649	-0-	-6151	-0-	470	1	9488	3	Y	609	528	0	23	1	199
							21	4	670	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	7377	-0-	-4217	-0-	356	1	6561	3	Y	406	406	0			67
							13	4	447	9							
02	10730	X	5814	-0-	-4916	-0-	230	1	5141	3	Y	397	382	0			82
							6	4	437	9							
03	10199	X	7915	-0-	-2284	-0-	355	1	6980	3	Y	517	509	0			90
							11	4	569	9							
04	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	246	1	9722	3	Y	807	714	0			183
							888	9									
05	8711	X	6405	-0-	-2306	-0-	179	1	5657	3	Y	517	589	0			111
							569	9									
06	7650	X	5808	-0-	-1842	-0-	237	1	5075	3	Y	448	399	0	12	1	148
							3	4	493	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
01	11811	X	5891	-0-	-5920	-0-	276	1	5095	3	Y	464	491	0			77
							10	4	510	9							
02	9106	X	4993	-0-	-4113	-0-	195	1	4352	3	Y	401	395	0			83
							5	4	441	9							
03	9734	X	6519	-0-	-3215	-0-	286	1	5617	3	Y	552	539	0			96
							9	4	607	9							
04	8610	X	7079	-0-	-1531	-0-	156	1	6180	3	Y	675	618	0			153
							743	9									
05	8897	X	7315	-0-	-1582	-0-	202	1	6358	3	Y	686	692	0			147
							755	9									
*06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	252	1	5431	3	Y	564	511	0	13	1	187
							3	4	620	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
01	14539	X	9268	-0-	-5271	-0-	443	1	8169	3	Y	582	602	0			96
							16	4	640	9							
02	13427	X	7089	-0-	-6338	-0-	280	1	6249	3	Y	503	495	0			104
							7	4	553	9							
03	13423	X	8859	-0-	-4564	-0-	397	1	7791	3	Y	599	599	0			104
							12	4	659	9							
04	12990	X	9648	-0-	-3342	-0-	219	1	8657	3	Y	702	647	0			159
							772	9									
05	12431	X	9874	-0-	-2557	-0-	280	1	8839	3	Y	686	698	0			147
							755	9									
*06	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	387	1	8339	3	Y	609	536	0	20	1	200
							4	4	670	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	19716	X	14366	-0-	-5350	-0-	730	1	13478	3	Y	120	131	0			20
							26	4	132	9							
02	18154	X	6407	-0-	-11747	-0-	274	1	6120	3	Y	5	24	0			1
							7	4	6	9							
03	17825	X	13729	-0-	-4096	-0-	656	1	12876	3	Y	161	134	0			28
							20	4	177	9							
04	17250	X	16993	-0-	-257	-0-	863	1	15874	3	Y	206	187	0			47
							29	4	227	9							
05	17825	X	14587	-0-	-3238	-0-	751	1	13636	3	Y	159	172	0			34
							25	4	175	9							
06	13890	X	12705	-0-	-1185	-0-	603	1	11901	3	Y	157	118	0	30	1	43
							28	4	173	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
01	16864 X	8391	-0-	-8473	-0-	400	1	7390	3	Y	534	541	0			88
						14	4	587	9							
02	10266 X	3892	-0-	-6374	-0-	155	1	3462	3	Y	246	283	0			51
						4	4	271	9							
03	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	727	1	14270	3	Y	648	587	0			112
						23	4	713	9							
04	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	712	1	13096	3	Y	546	534	0			124
						24	4	601	9							
05	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	653	1	11865	3	Y	460	485	0			99
						21	4	506	9							
06	15240 X	10297	-0-	-4943	-0-	474	1	9365	3	Y	396	345	0	24	1	126
						22	4	436	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
01	31713 X	23887	-0-	-7826	-0-	1215	1	22414	3	Y	195	195	0			32
						43	4	215	9							
02	27115 X	20320	-0-	-6795	-0-	862	1	19239	3	Y	178	173	0			37
						23	4	196	9							
03	28489 X	19878	-0-	-8611	-0-	953	1	18718	3	Y	161	170	0			28
						30	4	177	9							
04	25710 X	21382	-0-	-4328	-0-	1092	1	20081	3	Y	156	149	0			35
						37	4	172	9							
05	25606 X	19734	-0-	-5872	-0-	1020	1	18527	3	Y	140	145	0			30
						33	4	154	9							
06	23130 X	18176	-0-	-4954	-0-	863	1	17034	3	Y	217	146	0	41	1	60
						40	4	239	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
01	19592 X	14067	-0-	-5525	-0-	692	1	12770	3	Y	527	524	0			87
						25	4	580	9							
02	16269 X	8281	-0-	-7988	-0-	340	1	7580	3	Y	320	341	0			66
						9	4	352	9							
03	16647 X	14087	-0-	-2560	-0-	653	1	12817	3	Y	543	515	0			94
						20	4	597	9							
04	15000 X	14011	-0-	-989	-0-	697	1	12815	3	Y	432	428	0			98
						24	4	475	9							
05	14880 X	12899	-0-	-1981	-0-	645	1	11721	3	Y	465	463	0			100
						21	4	512	9							
06	13620 X	11500	-0-	-2120	-0-	534	1	10537	3	Y	368	326	0	26	1	116
						24	4	405	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
01	33852 X	27428	-0-	-6424	-0-	1344	1	24792	3	Y	1131	1124	0			187
						48	4	1244	9							
02	31668 X	18555	-0-	-13113	-0-	772	1	17223	3	Y	491	576	0			102
						20	4	540	9							
03	32736 X	26599	-0-	-6137	-0-	1255	1	24647	3	Y	598	596	0			104
						39	4	658	9							
04	29490 X	23268	-0-	-6222	-0-	1177	1	21659	3	Y	356	379	0			81
						40	4	392	9							
05	29233 X	21001	-0-	-8232	-0-	1058	1	19207	3	Y	637	581	0			137
						35	4	701	9							
06	26550 X	19260	-0-	-7290	-0-	897	1	17717	3	Y	550	472	0	43	1	172
						41	4	605	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
01	13051	X	7677	-0-	-5374	-0-	394	1	7269	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	11832	X	4219	-0-	-7613	-0-	181	1	4033	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	11191	X	6807	-0-	-4384	-0-	324	1	6359	3	Y	104	86	0			18
							10	4	114	9							
04	10830	X	8097	-0-	-2733	-0-	414	1	7621	3	Y	44	52	0			10
							14	4	48	9							
05	9889	X	6868	-0-	-3021	-0-	357	1	6479	3	Y	18	24	0			4
							12	4	20	9							
06	7440	X	4039	-0-	-3401	-0-	189	1	3738	3	Y	94	59	0	11	1	28
							9	4	103	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
01	9703	X	2998	-0-	-6705	-0-	134	1	2573	3	Y	261	228	0			71
							4	4	287	9							
02	9077	X	3708	-0-	-5369	-0-	152	1	3297	3	Y	231	215	0	40	1	47
							5	4	254	9							
03	9703	X	5692	-0-	-4011	-0-	253	1	5096	3	Y	305	299	0			53
							7	4	336	9							
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	243	1	4699	3	Y	446	398	0			101
							8	4	491	9							
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	209	1	4381	3	Y	383	402	0			82
							8	4	421	9							
06	5520	X	4782	-0-	-738	-0-	205	1	4152	3	Y	378	325	0	10	1	125
							9	4	416	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
01	12648	X	9885	-0-	-2763	-0-	449	1	8600	3	Y	747	773	0			123
							14	4	822	9							
02	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	503	1	10921	3	Y	971	893	0			201
							16	4	1068	9							
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	572	1	11538	3	Y	975	1007	0			169
							15	4	1073	9							
04	11070	X	9339	-0-	-1731	-0-	407	1	7878	3	Y	946	900	0			215
							13	4	1041	9							
05	13361	X	8832	-0-	-4529	-0-	363	1	7601	3	Y	776	824	0			167
							14	4	854	9							
06	12930	X	8155	-0-	-4775	-0-	352	1	7120	3	Y	606	556	0	17	1	200
							16	4	667	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
01	12927	X	10087	-0-	-2840	-0-	460	1	8808	3	Y	731	730	0			121
							15	4	804	9							
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	457	1	9920	3	Y	649	636	0			134
							15	4	714	9							
03	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	621	1	12533	3	Y	754	757	0			131
							17	4	829	9							
04	11310	X	8870	-0-	-2440	-0-	404	1	7818	3	Y	577	577	0			131
							13	4	635	9							
05	11687	X	6598	-0-	-5089	-0-	279	1	5840	3	Y	425	465	0			91
							11	4	468	9							
06	11310	X	7019	-0-	-4291	-0-	306	1	6183	3	Y	469	392	0	14	1	154
							14	4	516	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
01	9827	X	6348	-0-	-3479	-0-	287	1	5491	3	Y	510	527	0			84
							9	4	561	9							
02	8903	X	8890	-0-	-13	-0-	365	1	7928	3	Y	532	506	0			110
							12	4	585	9							
03	9517	X	8604	-0-	-913	-0-	382	1	7711	3	Y	455	486	0			79
							10	4	501	9							
04	8880	X	6896	-0-	-1984	-0-	310	1	6013	3	Y	512	475	0			116
							10	4	563	9							
05	9517	X	7973	-0-	-1544	-0-	333	1	6982	3	Y	586	576	0			126
							13	4	645	9							
06	9210	X	6456	-0-	-2754	-0-	279	1	5641	3	Y	476	431	0	14	1	157
							12	4	524	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	16911	-0-	-5998	-0-	589	1	15212	3	Y	1009	1034	0			167
							1110	9									
02	20735	X	13568	-0-	-7167	-0-	519	1	12269	3	Y	709	729	0			147
							780	9									
03	21421	X	16989	-0-	-4432	-0-	622	1	15281	3	Y	987	963	0			171
							1086	9									
04	19770	X	14954	-0-	-4816	-0-	1036	1	12957	3	Y	874	847	0			198
							961	9									
05	19065	X	16116	-0-	-2949	-0-	1170	1	14024	3	Y	838	856	0			180
							922	9									
06	16440	X	16371	-0-	-69	-0-	1276	1	14148	3	Y	861	727	0	33	1	281
							947	9									

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6194	-0-	-1773	-0-	281	1	5389	3	Y	468	443	0			77
							9	4	515	9							
02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	297	1	6455	3	Y	368	369	0			76
							10	4	405	9							
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	371	1	7487	3	Y	345	361	0			60
							10	4	380	9							
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	274	1	5301	3	Y	403	371	0			92
							9	4	443	9							
05	7657	X	5996	-0-	-1661	-0-	253	1	5298	3	Y	395	402	0			85
							10	4	435	9							
06	7980	X	5184	-0-	-2796	-0-	227	1	4591	3	Y	324	292	0	11	1	106
							10	4	356	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1468	-0-	-671	-0-	64	1	1230	3	Y	156	139	0			26
							2	4	172	9							
02	2001	X	1150	-0-	-851	-0-	46	1	992	3	Y	101	106	0			21
							1	4	111	9							
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	226	1	4556	3	Y	542	469	0			94
							6	4	596	9							
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	140	1	2705	3	Y	401	404	0			91
							5	4	441	9							
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	124	1	2597	3	Y	367	379	0			79
							5	4	404	9							
06	5220	X	2755	-0-	-2465	-0-	113	1	2293	3	Y	313	282	0	6	1	104
							5	4	344	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
01	30959	X	30959	-0-	-0-	-0-	1363	1	25155	3	Y	3993	3952	0			659
							49	4	4392	9							
02	30711	X	27371	-0-	-3340	-0-	996	1	22239	3	Y	3736	3623	0			772
							26	4	4110	9							
03	34193	X	14938	-0-	-19255	-0-	527	1	10355	3	Y	3673	3808	0			637
							16	4	4040	9							
04	33090	X	13801	-0-	-19289	-0-	546	1	10050	3	Y	2896	2876	0			657
							19	4	3186	9							
05	34193	X	12407	-0-	-21786	-0-	501	1	9093	3	Y	2543	2654	0			546
							16	4	2797	9							
06	29970	X	11255	-0-	-18715	-0-	410	1	8099	3	Y	2479	2171	0	20	1	834
							19	4	2727	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	14567	-0-	-6482	-0-	690	1	13222	3	Y	575	564	0			95
							22	4	633	9							
02	18415	X	16758	-0-	-1657	-0-	714	1	15497	3	Y	476	473	0			98
							23	4	524	9							
03	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	927	1	18706	3	Y	515	524	0			89
							25	4	567	9							
04	19110	X	13562	-0-	-5548	-0-	638	1	12354	3	Y	499	475	0			113
							21	4	549	9							
05	17918	X	12800	-0-	-5118	-0-	559	1	11713	3	Y	461	475	0			99
							21	4	507	9							
06	19560	X	12070	-0-	-7490	-0-	545	1	11010	3	Y	446	376	0	27	1	142
							24	4	491	9							

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53413	X	36849	-0-	-16564	-0-	1746	1	33450	3	Y	1452	1443	0			240
							56	4	1597	9							
02	45849	X	40533	-0-	-5316	-0-	1726	1	37447	3	Y	1186	1181	0			245
							55	4	1305	9							
03	47337	X	15470	-0-	-31867	-0-	658	1	13273	3	Y	1383	1388	0			240
							18	4	1521	9							
04	42930	X	33530	-0-	-9400	-0-	1569	1	30400	3	Y	1372	1301	0			311
							52	4	1509	9							
05	43338	X	33780	-0-	-9558	-0-	1466	1	30705	3	Y	1412	1420	0			303
							56	4	1553	9							
06	41940	X	30291	-0-	-11649	-0-	1360	1	27473	3	Y	1271	1143	0			431
							60	4	1398	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	17684	-0-	-8449	-0-	825	1	15802	3	Y	937	884	0			155
							26	4	1031	9							
02	25731	X	25731	-0-	-0-	-0-	1094	1	23734	3	Y	789	777	0	5	1	162
							35	4	868	9							
03	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	1753	1	35377	3	Y	724	760	0			126
							47	4	796	9							
04	17100	X	15556	-0-	-1544	-0-	731	1	14157	3	Y	585	578	0			133
							24	4	644	9							
05	27497	X	16677	-0-	-10820	-0-	727	1	15219	3	Y	639	635	0			137
							28	4	703	9							
06	36750	X	16491	-0-	-20259	-0-	748	1	15124	3	Y	533	489	0			181
							33	4	586	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
01	23901	X	17228	-0-	-6673	-0-	716	1	13208	3	Y	2980	2905	0			492
							26	4	3278	9							
02	19575	X	14907	-0-	-4668	-0-	491	1	10959	3	Y	3131	2976	0			647
							13	4	3444	9							
03	20646	X	15014	-0-	-5632	-0-	575	1	11299	3	Y	2838	2993	0			492
							18	4	3122	9							
04	17610	X	14613	-0-	-2997	-0-	599	1	11012	3	Y	2711	2588	0			615
							20	4	2982	9							
05	17732	X	13030	-0-	-4702	-0-	552	1	10022	3	Y	2216	2355	0			476
							18	4	2438	9							
06	16680	X	11765	-0-	-4915	-0-	468	1	9252	3	Y	1839	1677	0	22	1	616
							22	4	2023	9							

KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	24688	-0-	-10497	-0-	1165	1	22319	3	Y	1061	1038	0			175
							37	4	1167	9							
02	29232	X	28142	-0-	-1090	-0-	1196	1	25959	3	Y	863	856	0	4	1	178
							38	4	949	9							
03	40346	X	40346	-0-	-0-	-0-	1840	1	37125	3	Y	1211	1179	0			210
							49	4	1332	9							
04	27120	X	22791	-0-	-4329	-0-	1066	1	20656	3	Y	940	937	0			213
							35	4	1034	9							
05	30070	X	21014	-0-	-9056	-0-	912	1	19106	3	Y	874	899	0			188
							35	4	961	9							
06	39030	X	19151	-0-	-19879	-0-	858	1	17338	3	Y	834	739	0			283
							38	4	917	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	19512	-0-	-5040	-0-	663	1	17098	3	Y	1592	1591	0			263
							1751	9									
02	22156	X	14952	-0-	-7204	-0-	571	1	13498	3	Y	803	900	0			166
							883	9									
03	22971	X	17392	-0-	-5579	-0-	635	1	15616	3	Y	1037	1023	0			180
							1141	9									
04	21390	X	17984	-0-	-3406	-0-	1243	1	15538	3	Y	1094	1026	0			248
							1203	9									
05	20894	X	16879	-0-	-4015	-0-	1226	1	14692	3	Y	874	934	0			188
							961	9									
06	18870	X	17501	-0-	-1369	-0-	1364	1	15127	3	Y	918	771	0	35	1	300
							1010	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	17335	-0-	-7000	-0-	708	1	13069	3	Y	3212	3180	0			530
							25	4	3533	9							
02	20590	X	15299	-0-	-5291	-0-	491	1	10950	3	Y	3495	3303	0			722
							13	4	3845	9							
03	20863	X	16885	-0-	-3978	-0-	587	1	11531	3	Y	4317	4290	0			749
							18	4	4749	9							
04	18210	X	16160	-0-	-2050	-0-	620	1	11404	3	Y	3741	3641	0			849
							21	4	4115	9							
05	18817	X	14688	-0-	-4129	-0-	600	1	10898	3	Y	2882	3112	0			619
							20	4	3170	9							
06	16770	X	13101	-0-	-3669	-0-	511	1	10094	3	Y	2248	2088	0	25	1	754
							23	4	2473	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
01	23870	X	17574	-0-	-6296	-0-	828	1	15860	3	Y	782	767	0			129
							26	4	860	9							
02	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	880	1	19105	3	Y	715	696	0			148
							28	4	787	9							
03	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	1063	1	21445	3	Y	725	747	0			126
							29	4	798	9							
04	21120	X	15683	-0-	-5437	-0-	733	1	14203	3	Y	657	634	0			149
							24	4	723	9							
05	22227	X	15229	-0-	-6998	-0-	660	1	13821	3	Y	657	665	0			141
							25	4	723	9							
06	22590	X	14154	-0-	-8436	-0-	633	1	12791	3	Y	638	542	0	31	1	206
							28	4	702	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	22439	-0-	-8499	-0-	1045	1	20016	3	Y	1223	1219	0			202
							33	4	1345	9							
02	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	1119	1	24288	3	Y	1095	1071	0			226
							36	4	1205	9							
03	29526	X	29526	-0-	-0-	-0-	1335	1	26930	3	Y	1114	1147	0			193
							36	4	1225	9							
04	26820	X	20236	-0-	-6584	-0-	935	1	18112	3	Y	1053	1007	0			239
							31	4	1158	9							
05	28489	X	19866	-0-	-8623	-0-	851	1	17827	3	Y	1051	1064	0			226
							32	4	1156	9							
06	28560	X	18292	-0-	-10268	-0-	808	1	16337	3	Y	1010	867	0	40	1	329
							36	4	1111	9							

NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	4278	-0-	-9796	-0-	192	1	3670	3	Y	373	402	0			62
							6	4	410	9							
02	13166	X	4030	-0-	-9136	-0-	164	1	3555	3	Y	278	282	0			58
							5	4	306	9							
03	14074	X	2976	-0-	-11098	-0-	131	1	2637	3	Y	185	211	0			32
							4	4	204	9							
04	4440	X	3174	-0-	-1266	-0-	141	1	2728	3	Y	273	243	0			62
							5	4	300	9							
05	4588	X	2463	-0-	-2125	-0-	102	1	2139	3	Y	198	217	0			43
							4	4	218	9							
06	4170	X	2321	-0-	-1849	-0-	99	1	1998	3	Y	200	172	0	5	1	66
							4	4	220	9							

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	1088	-0-	-14908	-0-	47	1	905	3	Y	122	105	0			20
							2	4	134	9							
02	14964	X	275	-0-	-14689	-0-	10	1	222	3	Y	39	51	0			8
							43	9									
03	15996	X	13	-0-	-15983	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	8	0			-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	3	-0-	-1082	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1723	-0-	-1656	-0-	79	1	1504	2	Y	97	139	0			20
							33	3	107	9							
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-	16	0	4	1	-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

01	90210	X	69456	-0-	-20754	-0-	2527	1	65218	3	Y	1555	1559	0			257
							1711	9									
02	76618	X	61804	-0-	-14814	-0-	2445	1	57831	3	Y	1389	1359	0			287
							1528	9									
03	80073	X	61332	-0-	-18741	-0-	2339	1	57497	3	Y	1360	1411	0			236
							1496	9									
04	72660	X	59892	-0-	-12768	-0-	483	1	58165	3	Y	1131	1110	0			257
							1244	9									
05	70494	X	57638	-0-	-12856	-0-	471	1	55960	3	Y	1097	1118	0			236
							1207	9									
06	67230	X	53551	-0-	-13679	-0-	462	1	51871	3	Y	1107	887	0	122	1	334
							1218	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

01	58032	X	44481	-0-	-13551	-0-	1617	1	41740	3	Y	1022	1019	0			169
							1124	9									
02	49619	X	39772	-0-	-9847	-0-	1572	1	37178	3	Y	929	906	0			192
							1022	9									
03	51832	X	39829	-0-	-12003	-0-	1518	1	37318	3	Y	903	938	0			157
							993	9									
04	47070	X	39831	-0-	-7239	-0-	321	1	38717	3	Y	721	714	0			164
							793	9									
05	45973	X	36720	-0-	-9253	-0-	301	1	35673	3	Y	678	696	0			146
							746	9									
06	43050	X	34807	-0-	-8243	-0-	300	1	33741	3	Y	696	554	0	79	1	209
							766	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

01	63085	X	48870	-0-	-14215	-0-	1781	1	45950	3	Y	1035	1030	0			171
							1139	9									
02	53882	X	43691	-0-	-10191	-0-	1730	1	40930	3	Y	937	914	0			194
							1031	9									
03	56327	X	43643	-0-	-12684	-0-	1667	1	40977	3	Y	908	944	0			158
							999	9									
04	51240	X	43487	-0-	-7753	-0-	351	1	42335	3	Y	728	721	0			165
							801	9									
05	50003	X	41106	-0-	-8897	-0-	337	1	40012	3	Y	688	705	0			148
							757	9									
06	47280	X	37862	-0-	-9418	-0-	327	1	36747	3	Y	716	564	0	86	1	214
							788	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	69595	X	54874	-0-	-14721	-0-	2000	1	51624	3	Y	1136	1134	0			188
							1250	9									
02	59740	X	48302	-0-	-11438	-0-	1913	1	45261	3	Y	1025	1001	0			212
							1128	9									
03	62279	X	50632	-0-	-11647	-0-	1936	1	47582	3	Y	1013	1049	0			176
							1114	9									
04	57480	X	49975	-0-	-7505	-0-	404	1	48712	3	Y	781	780	0			177
							859	9									
05	56110	X	47761	-0-	-8349	-0-	392	1	46553	3	Y	742	760	0			159
							816	9									
06	53100	X	43142	-0-	-9958	-0-	373	1	41911	3	Y	780	609	0	99	1	231
							858	9									

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
01	2728	X	1888	-0-	-840	-0-	65	1	1688	3	Y	123	130	0			20
							135	9									
02	2552	X	1675	-0-	-877	-0-	63	1	1491	3	Y	110	107	0			23
							121	9									
03	2480	X	1895	-0-	-585	-0-	68	1	1681	3	Y	133	133	0			23
							146	9									
04	2400	X	851	-0-	-1549	-0-	7	1	786	3	Y	53	64	0			12
							58	9									
05	2480	X	1418	-0-	-1062	-0-	11	1	1309	3	Y	89	82	0			19
							98	9									
*06	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	17	1	1931	3	Y	108	88	0	4	1	35
							119	9									

KRAUSE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	21490	-0-	-4519	-0-	979	1	18732	2	Y	1216	1240	0			208
							441	3	1338	9							
02	21837	X	16948	-0-	-4889	-0-	803	1	14779	2	Y	963	962	0	10	1	199
							307	3	1059	9							
03	27838	X	21213	-0-	-6625	-0-	1100	1	18413	2	Y	1251	1233	0			217
							324	3	1376	9							
04	26940	X	22212	-0-	-4728	-0-	1206	1	19390	3	Y	1469	1353	0			333
							1616	9									
05	27838	X	23822	-0-	-4016	-0-	1241	1	20987	3	Y	1449	1471	0			311
							1594	9									
*06	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	1419	1	20572	3	Y	1398	1235	0			474
							1538	9									

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48608	X	39448	-0-	-9160	-0-	1882	1	36169	2	Y	1102	1118	0			182
							185	3	1212	9							
02	49358	X	35666	-0-	-13692	-0-	1768	1	32604	2	Y	1027	997	0			212
							164	3	1130	9							
03	52762	X	34403	-0-	-18359	-0-	1867	1	31327	2	Y	964	1009	0			167
							149	3	1060	9							
04	51060	X	33558	-0-	-17502	-0-	1897	1	30504	3	Y	1052	980	0			239
							1157	9									
05	43059	X	32197	-0-	-10862	-0-	1739	1	29414	3	Y	949	984	0			204
							1044	9									
06	38190	X	29114	-0-	-9076	-0-	1817	1	26347	3	Y	864	775	0			293
							950	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48019	X	26265	-0-	-21754	-0-	1318	1	24325	3	Y	523	552	0			86
							47	4	575	9							
02	44921	X	31918	-0-	-13003	-0-	1336	1	29807	3	Y	673	620	0			139
							35	4	740	9							
03	44640	X	30429	-0-	-14211	-0-	1439	1	28260	3	Y	623	654	0			108
							45	4	685	9							
04	39330	X	28064	-0-	-11266	-0-	1415	1	26033	3	Y	516	507	0			117
							48	4	568	9							
05	38130	X	25592	-0-	-12538	-0-	1306	1	23726	3	Y	470	486	0			101
							43	4	517	9							
06	33030	X	23387	-0-	-9643	-0-	1102	1	21758	3	Y	433	387	0			147
							51	4	476	9							

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
01	97216	X	60008	-0-	-37208	-0-	1592	1	17	2	Y	3433	3432	0			567
							54623	3	3776	9							
02	78532	X	42101	-0-	-36431	-0-	925	1	38138	3	Y	2762	2758	0			571
							3038	9									
03	73470	X	41402	-0-	-32068	-0-	1010	1	179	2	Y	2649	2761	0			459
							37299	3	2914	9							
04	71100	X	47197	-0-	-23903	-0-	2183	1	42287	3	Y	2414	2325	0			548
							72	4	2655	9							
05	64542	X	45239	-0-	-19303	-0-	1940	1	40631	3	Y	2358	2399	0			507
							74	4	2594	9							
06	58080	X	40797	-0-	-17283	-0-	1806	1	36495	3	Y	2196	1958	0			745
							80	4	2416	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
01	74493	X	42430	-0-	-32063	-0-	1127	1	12	2	Y	2380	2372	0			393
							38673	3	2618	9							
02	60233	X	30764	-0-	-29469	-0-	679	1	27986	3	Y	1908	1907	0			394
							2099	9									
03	52917	X	30145	-0-	-22772	-0-	740	1	131	2	Y	1778	1864	0			308
							27318	3	1956	9							
04	51210	X	36419	-0-	-14791	-0-	1601	1	31002	3	Y	3421	2953	0			776
							53	4	3763	9							
05	45694	X	35369	-0-	-10325	-0-	1444	1	30229	3	Y	3310	3375	0			711
							55	4	3641	9							
06	41070	X	31223	-0-	-9847	-0-	1357	1	27430	3	Y	2160	2138	0			733
							60	4	2376	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
01	72137	X	57402	-0-	-14735	-0-	2740	1	52643	2	Y	1559	1561	0			257
							304	3	1715	9							
02	64931	X	50164	-0-	-14767	-0-	2485	1	45847	2	Y	1458	1414	0			301
							228	3	1604	9							
03	69409	X	49996	-0-	-19413	-0-	2719	1	45627	2	Y	1305	1380	0			226
							214	3	1436	9							
04	67170	X	49414	-0-	-17756	-0-	2806	1	45120	3	Y	1353	1272	0			307
							1488	9									
05	63643	X	48033	-0-	-15610	-0-	2605	1	44065	3	Y	1239	1280	0			266
							1363	9									
06	55560	X	44080	-0-	-11480	-0-	2764	1	40065	3	Y	1137	1017	0			386
							1251	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	103261	X	66047	-0-	-37214	-0-	1739	1	19	2	Y	4210	4199	0			695
							59658	3	4631	9							
02	85202	X	46171	-0-	-39031	-0-	1005	1	41444	3	Y	3384	3380	0			699
							3722	9									
03	79701	X	45193	-0-	-34508	-0-	1092	1	193	2	Y	3253	3388	0			564
							40330	3	3578	9							
04	77130	X	51673	-0-	-25457	-0-	2371	1	45926	3	Y	2998	2882	0			680
							78	4	3298	9							
05	70401	X	49201	-0-	-21200	-0-	2131	1	44621	3	Y	2153	2371	0			462
							81	4	2368	9							
06	63930	X	46222	-0-	-17708	-0-	2037	1	41163	3	Y	2665	2223	0			904
							90	4	2932	9							

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
01	43276	X	29379	-0-	-13897	-0-	1481	1	27330	3	Y	468	468	0			77
							53	4	515	9							
02	40484	X	24312	-0-	-16172	-0-	1022	1	22806	3	Y	415	406	0			86
							27	4	457	9							
03	39525	X	24397	-0-	-15128	-0-	1159	1	22753	3	Y	408	423	0			71
							36	4	449	9							
04	34020	X	22948	-0-	-11072	-0-	1162	1	21374	3	Y	339	333	0			77
							39	4	373	9							
05	32333	X	21147	-0-	-11186	-0-	1084	1	19685	3	Y	311	321	0			67
							36	4	342	9							
06	28440	X	19340	-0-	-9100	-0-	915	1	18068	3	Y	286	256	0			97
							42	4	315	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
01	50685	X	29798	-0-	-20887	-0-	1303	1	24034	3	Y	4013	4008	0			662
							47	4	4414	9							
02	40165	X	24184	-0-	-15981	-0-	872	1	19465	3	Y	3476	3420	0			718
							23	4	3824	9							
03	40796	X	24755	-0-	-16041	-0-	1012	1	19883	3	Y	3481	3595	0			604
							31	4	3829	9							
04	34710	X	23048	-0-	-11662	-0-	1020	1	18769	3	Y	2931	2870	0			665
							35	4	3224	9							
05	32674	X	20721	-0-	-11953	-0-	929	1	16869	3	Y	2630	2730	0			565
							30	4	2893	9							
06	28830	X	19336	-0-	-9494	-0-	795	1	15709	3	Y	2541	2244	0			862
							37	4	2795	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
01	50344	X	29655	-0-	-20689	-0-	1297	1	23927	3	Y	3986	3992	0			658
							46	4	4385	9							
02	39817	X	24530	-0-	-15287	-0-	885	1	19752	3	Y	3518	3449	0			727
							23	4	3870	9							
03	39401	X	24794	-0-	-14607	-0-	1015	1	19928	3	Y	3473	3598	0			602
							31	4	3820	9							
04	34230	X	23116	-0-	-11114	-0-	1025	1	18862	3	Y	2904	2847	0			659
							35	4	3194	9							
05	32581	X	20736	-0-	-11845	-0-	932	1	16933	3	Y	2582	2686	0			555
							31	4	2840	9							
06	28710	X	19123	-0-	-9587	-0-	786	1	15526	3	Y	2523	2222	0			856
							36	4	2775	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	60419	X	39426	-0-	-20993	-0-	1986	1	36642	3	Y	661	662	0			109
							71	4	727	9							
02	56521	X	32883	-0-	-23638	-0-	1380	1	30808	3	Y	599	584	0			124
							36	4	659	9							
03	54188	X	32204	-0-	-21984	-0-	1526	1	29971	3	Y	600	620	0			104
							47	4	660	9							
04	46410	X	29919	-0-	-16491	-0-	1511	1	27800	3	Y	506	495	0			115
							51	4	557	9							
05	44206	X	27704	-0-	-16502	-0-	1417	1	25730	3	Y	464	479	0			100
							47	4	510	9							
06	38160	X	25353	-0-	-12807	-0-	1196	1	23626	3	Y	433	386	0			147
							55	4	476	9							

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
01	57908	X	29362	-0-	-28546	-0-	1483	1	27358	3	Y	425	446	0			70
							53	4	468	9							
02	54172	X	35184	-0-	-18988	-0-	1482	1	33078	3	Y	532	492	0			110
							39	4	585	9							
03	53444	X	33732	-0-	-19712	-0-	1605	1	31512	3	Y	514	535	0			89
							50	4	565	9							
04	45630	X	31184	-0-	-14446	-0-	1581	1	29084	3	Y	423	416	0			96
							54	4	465	9							
05	42594	X	28351	-0-	-14243	-0-	1455	1	26422	3	Y	387	400	0			83
							48	4	426	9							
06	36390	X	26041	-0-	-10349	-0-	1233	1	24355	3	Y	360	321	0			122
							57	4	396	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
01	115909	X	60774	-0-	-55135	-0-	2165	1	55882	3	Y	2479	2483	0			409
							2727	9									
02	93699	X	49829	-0-	-43870	-0-	1923	1	45489	3	Y	2197	2152	0			454
							2417	9									
03	89404	X	48680	-0-	-40724	-0-	1812	1	44538	3	Y	2118	2205	0			367
							2330	9									
04	74550	X	49092	-0-	-25458	-0-	3463	1	43294	3	Y	2123	2008	0			482
							2335	9									
05	67735	X	46915	-0-	-20820	-0-	3451	1	41350	3	Y	1922	1991	0			413
							2114	9									
06	58800	X	43309	-0-	-15491	-0-	3412	1	37828	3	Y	1881	1656	0			638
							2069	9									

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75020	X	45061	-0-	-29959	-0-	1545	1	39875	3	Y	3310	3314	0			546
							3641	9									
02	60552	X	37740	-0-	-22812	-0-	1404	1	33199	3	Y	2852	2809	0			589
							3137	9									
03	60078	X	37763	-0-	-22315	-0-	1354	1	33282	3	Y	2843	2939	0			493
							3127	9									
04	52080	X	37971	-0-	-14109	-0-	2581	1	32264	3	Y	2842	2690	0			645
							3126	9									
05	48639	X	37169	-0-	-11470	-0-	2645	1	31690	3	Y	2576	2668	0			553
							2834	9									
06	43620	X	34906	-0-	-8714	-0-	2657	1	29456	3	Y	2539	2231	0			861
							2793	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	80724	X	62454	-0-	-18270	-0-	1654	1	18	2	Y	3647	3640	0			602
							56770	3	4012	9							
02	69368	X	47030	-0-	-22338	-0-	1036	1	42741	3	Y	2957	2948	0			611
							3253	9									
03	74400	X	45748	-0-	-28652	-0-	1119	1	198	2	Y	2809	2933	0			487
							41341	3	3090	9							
04	72000	X	53258	-0-	-18742	-0-	2460	1	47645	3	Y	2793	2646	0			634
							81	4	3072	9							
05	67115	X	50994	-0-	-16121	-0-	2183	1	45713	3	Y	2741	2786	0			589
							83	4	3015	9							
06	60450	X	47359	-0-	-13091	-0-	2091	1	42254	3	Y	2655	2343	0			901
							93	4	2921	9							

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112220	X	80823	-0-	-31397	-0-	2826	1	72927	3	Y	4609	4617	0			761
							5070	9									
02	104980	X	67970	-0-	-37010	-0-	2579	1	61015	3	Y	3978	3917	0			822
							4376	9									
03	107260	X	67803	-0-	-39457	-0-	2483	1	61031	3	Y	3899	4045	0			676
							4289	9									
04	93450	X	68618	-0-	-24832	-0-	4781	1	59772	3	Y	3695	3533	0			838
							4065	9									
05	85622	X	67689	-0-	-17933	-0-	4933	1	59111	3	Y	3314	3440	0			712
							3645	9									
06	78210	X	62134	-0-	-16076	-0-	4848	1	53748	3	Y	3216	2837	0			1091
							3538	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
01	71920	X	43607	-0-	-28313	-0-	1156	1	13	2	Y	2522	2515	0			416
							39664	3	2774	9							
02	61364	X	33833	-0-	-27531	-0-	750	1	30953	3	Y	1936	1952	0			400
							2130	9									
03	65596	X	32248	-0-	-33348	-0-	795	1	141	2	Y	1786	1876	0			310
							29347	3	1965	9							
04	51150	X	37229	-0-	-13921	-0-	1729	1	33498	3	Y	1768	1677	0			401
							57	4	1945	9							
05	46562	X	35806	-0-	-10756	-0-	1544	1	32330	3	Y	1704	1739	0			366
							58	4	1874	9							
06	42210	X	32395	-0-	-9815	-0-	1444	1	29185	3	Y	1547	1388	0			525
							64	4	1702	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
01	68827	X	68827	-0-	-0-	-0-	3228	1	61952	2	Y	2665	2698	0			441
							715	3	2932	9							
02	80678	X	70303	-0-	-10375	-0-	3419	1	62986	2	Y	2778	2644	0	1	1	574
							842	3	3056	9							
03	86242	X	68956	-0-	-17286	-0-	3716	1	62281	2	Y	2030	2252	0			352
							726	3	2233	9							
04	83460	X	58042	-0-	-25418	-0-	3271	1	52601	3	Y	1973	1877	0			448
							2170	9									
05	84196	X	63829	-0-	-20367	-0-	3436	1	58128	3	Y	2059	2065	0			442
							2265	9									
06	72720	X	60628	-0-	-12092	-0-	3780	1	54792	3	Y	1869	1677	0			634
							2056	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	64854	X	64854	-0-	-0-	-0-	1655	1	18	2	Y	5818	5832	0			960
							56781	3	6400	9							
02	104748	X	46009	-0-	-58739	-0-	964	1	39753	3	Y	4811	4777	0			994
							5292	9									
03	94643	X	43548	-0-	-51095	-0-	998	1	177	2	Y	5020	5143	0			871
							36851	3	5522	9							
04	82530	X	49812	-0-	-32718	-0-	1092	1	43140	3	Y	5073	4793	0			1151
							5580	9									
05	73253	X	47398	-0-	-25855	-0-	1294	1	40792	3	Y	4829	4943	0			1037
							5312	9									
06	62760	X	42526	-0-	-20234	-0-	1615	1	35790	3	Y	4655	4113	0			1579
							5121	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952

01	226145	X	84106	-0-	-142039	-0-	3923	1	75457	2	Y	4296	4564	0			709
							4726	9									
02	211555	X	68417	-0-	-143138	-0-	3326	1	61411	2	Y	3345	3363	0			691
							3680	9									
03	226145	X	46018	-0-	-180127	-0-	2429	1	40786	2	Y	2548	2797	0			442
							2803	9									
*04	116760	X	50788	-0-	-65972	-0-	2771	1	44551	3	Y	3151	2878	0			715
							3466	9									
05	102765	X	57135	-0-	-45630	-0-	2996	1	50686	3	Y	3139	3180	0			824
							3453	9									
06	81390	X	47417	-0-	-33973	-0-	2901	1	42057	3	Y	2235	2250	0			809
							2459	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732

01	212660	X	79495	-0-	-133165	-0-	3607	1	69375	2	Y	5921	6051	0			977
							6513	9									
02	198940	X	64758	-0-	-134182	-0-	3062	1	56523	2	Y	4703	4708	0			972
							5173	9									
03	212660	X	49902	-0-	-162758	-0-	2557	1	42949	2	Y	3996	4275	0			693
							4396	9									
*04	205800	X	47748	-0-	-158052	-0-	2536	1	40782	3	Y	4027	3806	0			914
							4430	9									
05	95201	X	53538	-0-	-41663	-0-	2733	1	46237	3	Y	4153	4175	0			1042
							4568	9									
06	76920	X	46118	-0-	-30802	-0-	2735	1	39643	3	Y	3400	3238	0			1204
							3740	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473

01	208568	X	49002	-0-	-159566	-0-	2219	1	42687	2	Y	3724	3985	0			615
							4096	9									
02	195112	X	36423	-0-	-158689	-0-	1724	1	31820	2	Y	2617	2691	0			541
							2879	9									
03	208568	X	23770	-0-	-184798	-0-	1225	1	20570	2	Y	1795	2025	0			311
							1975	9									
*04	201840	X	28477	-0-	-173363	-0-	1498	1	24093	3	Y	2624	2340	0			595
							2886	9									
*05	68882	X	30500	-0-	-38382	-0-	1551	1	26240	3	Y	2463	2529	0			679
							2709	9									
06	47430	X	31796	-0-	-15634	-0-	1826	1	26465	3	Y	3186	2634	0			1081
							3505	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	304172	X	75475	-0-	-228697	-0-	2033	1	22	2	Y	3334	3368	0			550
							69753	3	3667	9							
02	284548	X	54095	-0-	-230453	-0-	1206	1	49758	3	Y	2846	2808	0			588
							3131	9									
03	304172	X	50278	-0-	-253894	-0-	1236	1	219	2	Y	2871	2961	0			498
							45665	3	3158	9							
04	44063	X	44063	-0-	-0-	-0-	1026	1	40529	3	Y	2280	2261	0			517
							2508	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					517
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					517

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
01	220193	X	102348	-0-	-117845	-0-	4720	1	90788	2	Y	6218	6368	0			1026
							6840	9									
02	205987	X	85968	-0-	-120019	-0-	4138	1	76400	2	Y	4936	4942	0			1020
							5430	9									
03	220193	X	49978	-0-	-170215	-0-	2597	1	43606	2	Y	3432	3857	0			595
							3775	9									
04	213090	X	51555	-0-	-161535	-0-	2971	1	44094	3	Y	4082	3635	0			1042
							4490	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1042
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1042

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
01	237615	X	75573	-0-	-162042	-0-	3360	1	64624	2	Y	6899	7078	0			1139
							7589	9									
02	222285	X	61539	-0-	-160746	-0-	2837	1	52371	2	Y	5755	5705	0			1189
							6331	9									
03	237615	X	43378	-0-	-194237	-0-	2196	1	36871	2	Y	3919	4428	0			680
							4311	9									
04	229950	X	44841	-0-	-185109	-0-	2478	1	36769	3	Y	5085	4495	0			1270
							5594	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1270
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1270

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
01	339450	X	92226	-0-	-247224	-0-	2481	1	27	2	Y	4175	4203	0			689
							85125	3	4593	9							
02	317550	X	65541	-0-	-252009	-0-	1462	1	60292	3	Y	3443	3421	0			711
							3787	9									
03	339450	X	61720	-0-	-277730	-0-	1519	1	269	2	Y	3465	3575	0			601
							56120	3	3812	9							
04	53508	X	53508	-0-	-0-	-0-	1247	1	49247	3	Y	2740	2719	0			622
							3014	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					622
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					622

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 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
01	237615	X	104319	-0-	-133296	-0-	4771	1	91764	2	Y	7076	7288	0			1168
							7784	9									
02	222285	X	84441	-0-	-137844	-0-	4033	1	74449	2	Y	5417	5466	0			1119
							5959	9									
03	237615	X	49438	-0-	-188177	-0-	2550	1	42820	2	Y	3698	4176	0			641
							4068	9									
04	229950	X	48717	-0-	-181233	-0-	2773	1	41155	3	Y	4354	3891	0			1104
							4789	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1104
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1104

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
01	179056	X	96014	-0-	-83042	-0-	4601	1	88377	2	Y	2245	2297	0			372
							566	3	2470	9							
02	167504	X	102044	-0-	-65460	-0-	5116	1	94370	2	Y	1850	1839	0	1	1	382
							523	3	2035	9							
03	179056	X	84587	-0-	-94469	-0-	4645	1	77926	2	Y	1395	1535	0			242
							481	3	1535	9							
04	68028	X	68028	-0-	-0-	-0-	4200	1	62326	3	Y	1365	1297	0			310
							1502	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					310
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					310

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
01	221774	X	83316	-0-	-138458	-0-	3953	1	75899	2	Y	2504	2555	0			414
							710	3	2754	9							
02	207466	X	70441	-0-	-137025	-0-	3479	1	64125	2	Y	1995	1996	0	1	1	412
							642	3	2195	9							
03	221774	X	68852	-0-	-152922	-0-	3730	1	62547	2	Y	1789	1891	0			310
							607	3	1968	9							
04	102720	X	52729	-0-	-49991	-0-	2987	1	48025	3	Y	1561	1517	0			354
							1717	9									
05	88443	X	59275	-0-	-29168	-0-	3199	1	54120	3	Y	1778	1750	0			382
							1956	9									
06	80640	X	NO RPT	-0-	-80640	-0-					Y	NO RPT					382

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
01	312945	X	103147	-0-	-209798	-0-	4930	1	94696	2	Y	2588	2652	0			428
							674	3	2847	9							
02	292755	X	96332	-0-	-196423	-0-	4797	1	88456	2	Y	2193	2167	0	1	1	453
							667	3	2412	9							
03	312945	X	92505	-0-	-220440	-0-	5048	1	84661	2	Y	1943	2059	0			337
							659	3	2137	9							
04	109530	X	67956	-0-	-41574	-0-	3860	1	62073	3	Y	1839	1759	0			417
							2023	9									
05	113181	X	80757	-0-	-32424	-0-	4388	1	74227	3	Y	1947	1946	0			418
							2142	9									
06	99810	X	NO RPT	-0-	-99810	-0-					Y	NO RPT					418

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	281759 X	76309	-0-	-205450	-0-	2053	1	22	2	Y	3436	3487	0			567
						70454	3	3780	9							
02	263581 X	55430	-0-	-208151	-0-	1238	1	51082	3	Y	2827	2810	0			584
						3110	9									
03	281759 X	51750	-0-	-230009	-0-	1277	1	226	2	Y	2804	2902	0			486
						47163	3	3084	9							
04	97920 X	45268	-0-	-52652	-0-	1058	1	41797	3	Y	2194	2182	0			498
						2413	9									
05	87978 X	NO RPT	-0-	-87978	-0-					Y	NO RPT					498
06	73860 X	NO RPT	-0-	-73860	-0-					Y	NO RPT					498

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

01	332754 X	NO RPT	-0-	-332754	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	311286 X	NO RPT	-0-	-311286	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	332754 X	NO RPT	-0-	-332754	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	58050 X	NO RPT	-0-	-58050	-0-					Y	NO RPT					-0-

NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270

01	SHUT IN	138155	-0-	138155	371157	6345	1	121572	3	N	9124	10282	0			1506
						202	4	10036	9							
*02	486301 X	115144	-0-	-371157	-0-	4827	1	104760	3	N	4911	5402	0			1015
						155	4	5402	9							
*03	206026 X	99469	-0-	-106557	-0-	4499	1	90771	3	N	3707	4079	0			643
						121	4	4078	9							
*04	199380 X	56989	-0-	-142391	-0-	2633	1	50999	3	N	2973	2941	0			675
						87	4	3270	9							
*05	206026 X	47511	-0-	-158515	-0-	2036	1	42644	3	N	2504	2641	0			538
						77	4	2754	9							
*06	199380 X	NO RPT	-0-	-199380	-0-					N	NO RPT					538

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490

01	SHUT IN	213144	-0-	213144	603775	9844	1	188618	3	N	13063	13926	0			2156
						313	4	14369	9							
02	804093 X	200318	-0-	-603775	-0-	8392	1	182117	3	N	8673	9037	0			1792
						269	4	9540	9							
03	194924 X	194924	-0-	-0-	-0-	8812	1	177791	3	N	7349	7866	0			1275
						237	4	8084	9							
04	134490 X	114500	-0-	-19990	-0-	5295	1	102565	3	N	5878	5819	0			1334
						174	4	6466	9							
05	138973 X	99184	-0-	-39789	-0-	4270	1	89418	3	N	4849	5141	0			1042
						162	4	5334	9							
*06	81952 X	81952	-0-	-0-	-0-	3646	1	73680	3	N	4058	3598	0	189	1	1313
						162	4	4464	9							

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 09/23/2019 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
01	SHUT IN	102207	-0-	102207	268567	4628	1	88669	3	N	7966	8760	0			1315
						147	4	8763	9							
02	SHUT IN	89218	-0-	89218	357785	3687	1	80011	3	N	4911	5211	0			1015
						118	4	5402	9							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	357785					N	NO RPT					1015
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	357785					N	NO RPT					1015
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	357785					N	NO RPT					1015
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	357785					N	NO RPT					1015

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

01	SWR 10	106989	-0-	106989	241839	4605	1	88232	3	N	12733	13284	0			2102
						146	4	14006	9							
02	SWR 10	95128	-0-	95128	336967	3770	1	81819	3	N	8562	8895	0			1769
						121	4	9418	9							
03	SWR 10	87410	-0-	87410	424377	3744	1	75547	3	N	7289	7794	0			1264
						101	4	8018	9							
04	SWR 10	19451	-0-	19451	443828	814	1	15764	3	N	2587	3264	0			587
						27	4	2846	9							
05	SWR 10	28528	-0-	28528	472356	1087	1	22755	3	N	4223	3903	0			907
						41	4	4645	9							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	472356					N	NO RPT					907

ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637

01	SHUT IN	116617	-0-	116617	116617	5638	1	104024	3	N	6139	5126	0			1013
						202	4	6753	9							
02	SHUT IN	362190	-0-	362190	478807	14654	1	327043	3	N	18280	15516	0			3777
						385	4	20108	9							
03	SHUT IN	277070	-0-	277070	755877	12750	1	250408	3	N	12288	13934	0			2131
						395	4	13517	9							
04	SHUT IN	228451	-0-	228451	984328	11251	1	206987	3	N	8937	9040	0			2028
						382	4	9831	9							
05	SHUT IN	199648	-0-	199648	1183976	9682	1	181566	3	N	7360	7807	0			1581
						304	4	8096	9							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1183976					N	NO RPT					1581

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567

01	SHUT IN	95322	-0-	95322	95322	2505	1	27	2	N	6204	5180	0			1024
						85966	3	6824	9							
02	SHUT IN	214719	-0-	214719	310041	4732	1	195157	3	N	13482	11720	0			2786
						14830	9									
03	SHUT IN	150651	-0-	150651	460692	3731	1	661	2	N	7688	9141	0			1333
						137802	3	8457	9							
04	SHUT IN	154827	-0-	154827	615519	3649	1	144116	3	N	6420	6296	0			1457
						7062	9									
05	SHUT IN	120246	-0-	120246	735765	4488	1	110508	3	N	4704	5151	0			1010
						76	4	5174	9							
06	SHUT IN	90507	-0-	90507	826272	4183	1	82619	3	N	3194	2978	0	216	1	1010
						192	4	3513	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 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	71298	-0-	71298	71298	1875	1	20	2	N	4606	3846	0			760
						64336	3	5067	9							
02	SHUT IN	159393	-0-	159393	230691	3486	1	143778	3	N	11026	9508	0			2278
						12129	9									
03	SHUT IN	100903	-0-	100903	331594	2473	1	438	2	N	6057	7285	0			1050
						91329	3	6663	9							
04	SHUT IN	94806	-0-	94806	426400	2206	1	87126	3	N	4976	4897	0			1129
						5474	9									
05	SHUT IN	74206	-0-	74206	500606	2319	1	67643	3	N	3846	4149	0			826
						13	4	4231	9							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	500606					N	NO RPT					826

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	127858	-0-	127858	127858	6276	1	115801	3	N	5051	4217	0			834
						225	4	5556	9							
02	SHUT IN	352882	-0-	352882	480740	13708	1	320299	3	N	16850	14202	0			3482
						340	4	18535	9							
03	SHUT IN	285587	-0-	285587	766327	12619	1	113	2	N	12383	13717	0			2148
						258863	3	371	4							
*04	SHUT IN	269374	-0-	269374	1035701	13335	1	245313	3	N	9339	9368	0			2119
						453	4	10273	9							
05	SHUT IN	214747	-0-	214747	1250448	10420	1	195772	3	N	7481	7993	0			1607
						326	4	8229	9							
06	SHUT IN	158810	-0-	158810	1409258	7315	1	144456	3	N	6094	5381	0	382	1	1938
						336	4	6703	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	64733	-0-	64733	64733	1625	1	18	2	N	6662	5562	0			1100
						55762	3	7328	9							
02	SHUT IN	157963	-0-	157963	222696	3275	1	135099	3	N	17808	15228	0			3680
						19589	9									
03	SHUT IN	132190	-0-	132190	354886	3061	1	542	2	N	14114	15346	0			2448
						113062	3	15525	9							
04	SHUT IN	135178	-0-	135178	490064	2990	1	118075	3	N	12830	12367	0			2911
						14113	9									
05	SHUT IN	115704	-0-	115704	605768	3200	1	100896	3	N	10553	11197	0			2267
						11608	9									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	605768					N	NO RPT					2267

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 08/27/2019 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
01	SHUT IN	77911	-0-	77911	77911	1969	1	21	2	N	7608	6352	0			1256
						67552	3	8369	9							
02	SHUT IN	174315	-0-	174315	252226	3672	1	151447	3	N	17451	15101	0			3606
						19196	9									
03	SHUT IN	98724	-0-	98724	350950	2324	1	411	2	N	9245	11248	0			1603
						85819	3	10170	9							
04	SHUT IN	81512	-0-	81512	432462	1829	1	72225	3	N	6780	6845	0			1538
						7458	9									
05	SHUT IN	59783	-0-	59783	492245	1668	1	52589	3	N	5024	5483	0			1079
						5526	9									
06	SHUT IN	41880	-0-	41880	534125	1823	1	36587	3	N	3089	3055	0	98	1	1015
						72	4	3398	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	69607	-0-	69607	69607	1841	1	20	2	N	4146	3462	0			684
						63185	3	4561	9							
02	SHUT IN	183469	-0-	183469	253076	3966	1	163569	3	N	14485	12176	0			2993
						15934	9									
03	SHUT IN	132563	-0-	132563	385639	3172	1	562	2	N	10627	11777	0			1843
						117139	3	11690	9							
04	SHUT IN	106568	-0-	106568	492207	2451	1	96792	3	N	6659	6991	0			1511
						7325	9									
05	SHUT IN	96842	-0-	96842	589049	2790	1	87958	3	N	5540	5861	0			1190
						6094	9									
06	SHUT IN	74024	-0-	74024	663073	3188	1	65562	3	N	4706	4187	0	170	1	1539
						97	4	5177	9							

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9573 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 9641 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C1 WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9615 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

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

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 9657 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390

01	SHUT IN	144955	-0-	144955	372151	6662	1	127652	3	N	9481	10723	0			1565
						212	4	10429	9							
*02	493443 X	121292	-0-	-372151	-0-	5071	1	110045	3	N	5466	5902	0			1129
						163	4	6013	9							
*03	213032 X	105939	-0-	-107093	-0-	4784	1	96521	3	N	4095	4514	0			710
						129	4	4505	9							
*04	206160 X	60818	-0-	-145342	-0-	2806	1	54356	3	N	3240	3215	0			735
						92	4	3564	9							
*05	213032 X	50663	-0-	-162369	-0-	2167	1	45372	3	N	2765	2906	0			594
						82	4	3042	9							
*06	206160 X	NO RPT	-0-	-206160	-0-					N	NO RPT					594

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002

01	0	24898	-0-	24898	24898	58	1	24143	2	N	634	349	1	6	8	279
						697	9									
02	0	195467	-0-	195467	220365	695	1	188991	2	N	5255	5288	1	9	8	237
						5781	9									
03	0	179920	-0-	179920	400285	736	1	174706	2	N	4071	4147	1			161
						4478	9									
04	0	148026	-0-	148026	548311	757	1	143151	2	N	3744	3772	1			133
						4118	9									
05	688848 X	140537	-0-	-548311	-0-	752	1	136022	2	N	3421	3489	1			65
						3763	9									
06	210750 X	126655	-0-	-84095	-0-	984	1	122086	2	N	3259	2780	1			544
						3585	9									

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

01	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	111	-0-	111	111	23	1	63	2	Y	10	10	1			-0-
						14	4	11	9							
03	DLQ G-10	157	-0-	157	268	71	1	45	2	Y	32	32	1			-0-
						6	4	35	9							
04	581 N	313	-0-	-268	-0-	100	1	161	2	Y	43	43	1			-0-
						5	4	47	9							
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	75	1	114	2	Y	29	29	1			-0-
						8	4	32	9							
06	150 N	27	-0-	-123	-0-	11	1	2	2	Y	13	13	1			-0-
						14	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	186	1	103	2	N	388	388	1			-0-
							180	4	427	9							
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	252	1	430	2	N	1009	1009	1			-0-
							98	4	1110	9							
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	242	1	437	2	N	1172	1172	1			-0-
							52	4	1289	9							
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	152	1	693	2	N	628	628	1			-0-
							22	4	691	9							
05	1178	N	208	-0-	-970	-0-	18	1	158	2	N	19	19	1			-0-
							11	4	21	9							
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	106	1	835	2	N	279	279	1			-0-
							33	4	307	9							

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

01	54281	X	37975	-0-	-16306	-0-	2099	1	35876	3	N	-0-					-0-
02	47299	X	34206	-0-	-13093	-0-	1976	1	32230	3	N	-0-					-0-
03	46066	X	24800	-0-	-21266	-0-	1558	1	23242	3	N	-0-					-0-
04	43200	X	-0-	-0-	-43200	-0-					N	-0-					-0-
*05	41478	X	13293	-0-	-28185	-0-	911	1	12382	3	N	-0-					-0-
06	36750	X	-0-	-0-	-36750	-0-					N	-0-					-0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

01	138601	X	81348	-0-	-57253	-0-	4497	1	76851	3	N	-0-					-0-
02	118784	X	72879	-0-	-45905	-0-	4210	1	68669	3	N	-0-					-0-
03	115196	X	51078	-0-	-64118	-0-	3208	1	47870	3	N	-0-					-0-
04	104520	X	-0-	-0-	-104520	-0-					N	-0-					-0-
*05	99076	X	28165	-0-	-70911	-0-	1929	1	26236	3	N	-0-					-0-
06	78720	X	-0-	-0-	-78720	-0-					N	-0-					-0-

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176

01	165013	X	113420	-0-	-51593	-0-	6269	1	107151	3	N	-0-					25
02	142912	X	100539	-0-	-42373	-0-	5809	1	94730	3	N	-0-					25
03	140616	X	73859	-0-	-66757	-0-	4639	1	69220	3	N	-0-					25
04	127530	X	-0-	-0-	-127530	-0-					N	-0-					25
*05	122202	X	32981	-0-	-89221	-0-	2259	1	30722	3	N	-0-					25
06	109770	X	-0-	-0-	-109770	-0-					N	-0-					25

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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	T. A.		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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

01	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			14
02	348 #	2	-0-	-346	-0-	2	2		N	-0-			14
03	744 #	122	-0-	-622	-0-	122	2		N	-0-			14
04	720 #	227	-0-	-493	-0-	227	2		N	-0-			14
05	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			14
06	720 #	118	-0-	-602	-0-	118	2		N	-0-			14

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				155
02	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	2	N	23				178
							25	9								
03	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	192	1	15928	2	N	90				268
							99	9								
04	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	252	1	15871	2	N	220	380	1		108
							242	9								
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				108
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				108

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

01	3100	N	6408	-0-	3308	8086	1912	1	4441	2	N	50				92
							55	9								
02	13325	X	5239	-0-	-8086	-0-	1626	1	3567	2	N	42				134
							46	9								
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	1109	1	3940	2	N	-0-				134
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	696	1	3663	2	N	5	89	1		50
							6	9								
*05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1245	1	3657	2	N	30				80
							33	9								
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT				80

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

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	550	2	31	9	N	28				132
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	2	4	9	N	4				136
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	751	2	31	9	N	28	17	1		147
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				147
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-				147
06	750	N	456	-0-	-294	-0-	448	2	8	9	N	7				154

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
03	14B2 EXT		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
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	-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1771 X	1771	-0-	-0- B	-0-	877	1	894	2	N	-0-					-0-
02	10034 X	1052	-0-	-8982 B	-0-	760	1	292	2	N	-0-					-0-
03	8525 X	-0-	-0-	-8525 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1710 X	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, EAST (5100) 88733 630 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
KOLLE WELL #: 1 RRCID -> 283549 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5104

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 11950 11/10/2019

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

01	3565	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-			-0-
02	3335	73	-0-	-3262	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
03	3565	1600	-0-	-1965	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
04	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		Y	-0-			-0-
05	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
06	1560 #	1283	-0-	-277	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-	46	7	-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5208 #	3853	-0-	-1355	-0-	3818	2	35	9	N	32	179	1			105
02	4872 #	3674	-0-	-1198	-0-	3631	2	43	9	N	39					144
03	5208 #	3952	-0-	-1256	-0-	3918	2	34	9	N	31					175
04	4440 #	3191	-0-	-1249	-0-	3158	2	33	9	N	30	168	1			37
05	4216 #	3520	-0-	-696	-0-	3495	2	25	9	N	23					60
06	3810 #	2995	-0-	-815	-0-	2981	2	14	9	N	13					73

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			71
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			71
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			71
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			71
05	1085 N	47	-0-	-1038	-0-	47	2		N	-0-			71
*06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			71

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
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

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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				292
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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
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

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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
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	14B DENY	-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

01	992	N	915	-0-	-77	B	-0-	60	1	855	3	N	-0-			4
02	783	N	778	-0-	-5	B	-0-	58	1	720	3	N	-0-			4
03	961	N	897	-0-	-64	B	-0-	62	1	835	3	N	-0-			4
04	900	N	857	-0-	-43	B	-0-	60	1	797	3	N	-0-			4
*05	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	62	1	830	3	N	-0-			4
*06	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	60	1	771	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

01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-				-0-
02	2900	X	2035	-0-	-865	-0-	2035	2			N	-0-				-0-
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-				-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-				-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-				-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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

01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-				-0-
02	2146	N	1462	-0-	-684	-0-	1462	2			N	-0-				-0-
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-				-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-				-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	496 N	211	-0-	-285	-0-	3	1	205	2	Y	3					146
						3	9									
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	11	1	720	2	Y	12					158
						13	9									
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	8	1	515	2	Y	1					159
						1	9									
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	12	1	765	2	Y	9	155	1			13
						10	9									
05	806 N	635	-0-	-171	-0-	12	1	621	2	Y	2					15
						2	9									
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	Y	3					18
						3	9									

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

01	17887 X	7358	-0-	-10529	-0-	600	1	6717	2	Y	37					107
						41	9									
02	14094 X	8579	-0-	-5515	-0-	582	1	7946	2	Y	46					153
						51	9									
03	13299 X	8051	-0-	-5248	-0-	614	1	7396	2	Y	37					190
						41	9									
04	10170 X	6275	-0-	-3895	-0-	569	1	5680	2	Y	24	181	1			33
						26	9									
05	9765 X	5691	-0-	-4074	-0-	205	1	5449	2	Y	34					67
						37	9									
06	8880 X	5986	-0-	-2894	-0-	103	1	5858	2	Y	23					90
						25	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

01	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	45	1	2920	2	N	-0-			-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-			-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	25	1	1575	2	N	-0-			-0-
04	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	46	1	2912	2	N	-0-			-0-
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	31	1	1554	2	N	-0-			-0-
*06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	34	1	1960	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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
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	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

01	2914 X	2613	-0-	-301	-0-	2613	2	N	-0-			-0-
02	2726 X	1969	-0-	-757	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2179	-0-	-673	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	1032	-0-	-1128	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
*05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

01	3472 X	2612	-0-	-860	-0-	2612	2	N	-0-			-0-
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2	N	-0-			-0-
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2842	-0-	-72	-0-	2842	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

01	6200 X	5542	-0-	-658	-0-	5542	2	N	-0-			-0-
02	5800 X	2287	-0-	-3513	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
03	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2	N	-0-			-0-
04	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2	N	-0-			-0-
*05	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2	N	-0-			-0-
06	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	658	-0-	-334	-0-	658	2		N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
03	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2		N	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
*05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

01	3875 X	3686	-0-	-189	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
02	3625 X	2940	-0-	-685	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3673	-0-	-77	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
*05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

01	1705 N	144	-0-	-1561	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
*05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

01	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

01	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
02	3596 X	3459	-0-	-137	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
03	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3736	-0-	-356	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				N	NO RPT			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

01	2449 X	2428	-0-	-21	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	2861	-0-	-769	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	2882	-0-	-869	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1118	-0-	-2044	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	1242	-0-	-1716	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1107	-0-	-1053	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	915	-0-	-1317	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

01	1705	N	657	-0-	-1048	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	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

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

01	1767	N	1311	-0-	-456	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	260	-0-	-1045	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	112	-0-	-911	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	1933	-0-	-1518	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2789	-0-	-900	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1059	-0-	-398	-0-	198	1	861	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	299	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	285	1	1724	2	N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	224	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	1544	-0-	-1029	-0-	264	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	200	1	1443	2	N	-0-					-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
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

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
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

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

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

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	6590	-0-	-4601	-0-	348	1	6198	3	Y	40					186
							44	9									
02	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	598	1	10625	3	Y	116	185	1			117
							128	9									
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	636	1	10692	3	Y	104					221
							114	9									
04	9450	X	9281	-0-	-169	-0-	503	1	8708	3	Y	64	174	1			111
							70	9									
05	12121	X	11034	-0-	-1087	-0-	533	1	10443	3	Y	53					164
							58	9									
06	11730	X	10751	-0-	-979	-0-	538	1	10079	3	Y	122					286
							134	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

01	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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

01	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	766	1	5170	3	Y	119	130	1			134
							131	9									
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	441	1	5384	3	Y	133	133	1			134
							146	9									
03	6200	X	4638	-0-	-1562	-0-	506	1	4022	3	Y	100	117	1			117
							110	9									
04	6000	X	5807	-0-	-193	-0-	771	1	4934	3	Y	93	130	1			80
							102	9									
05	6386	X	3057	-0-	-3329	-0-	671	1	2343	3	Y	39					119
							43	9									
06	6180	X	1964	-0-	-4216	-0-	303	1	1602	3	Y	54					173
							59	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3751 X	3189	-0-	-562	-0-	403 1 69 9	2717 3	Y	63	68 1		184
02	3045 X	2973	-0-	-72	-0-	220 1 73 9	2680 3	Y	66	66 1		184
03	3255 X	3175	-0-	-80	-0-	347 1 75 9	2753 3	Y	68	80 1		172
04	3150 X	3023	-0-	-127	-0-	402 1 53 9	2568 3	Y	48	68 1		152
05	3255 X	882	-0-	-2373	-0-	194 1 12 9	676 3	Y	11			163
06	3090 X	433	-0-	-2657	-0-	67 1 13 9	353 3	Y	12			175

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (2050) 90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3250) //CONT.// 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOM OCONNOR (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL -A- WELL #: 40 RRCID -> 286558 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

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

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

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

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-			-0-
03	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	1		N	-0-			-0-
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	1		N	-0-			-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1		N	-0-			-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	1		N	-0-			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

01	248 X	222	-0-	-26	-0-	222	1			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
03	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	1			N	-0-					-0-
04	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	1			N	-0-					-0-
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	1			N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

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

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

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-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	1			N	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	1			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	81	-0-	-415	-0-	23	1	6	2	N	-0-					-0-
							52	3									
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 11 RRCID -> 286598 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4914 - 4921

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
05	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	630	N	142	-0-	-488	-0-	142	1			N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	28	0		6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	16	0		4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	4	0		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	171	1	45	2	N	-0-				-0-
							373	3								
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	73	1	60	2	N	-0-				-0-
							381	3								
03	589	N	280	-0-	-309	-0-	95	1	32	2	N	-0-				-0-
							153	3								
04	570	N	135	-0-	-435	-0-	15	1	35	2	N	-0-				-0-
							85	3								
05	558	N	113	-0-	-445	-0-	39	1	4	2	N	-0-				-0-
							70	3								
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	13	1	102	3	N	-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
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	690	1	181	2	N	-0-					-0-
							1502	3									
02	1943	X	1131	-0-	-812	-0-	161	1	131	2	N	-0-					-0-
							839	3									
03	2077	X	477	-0-	-1600	-0-	162	1	54	2	N	-0-					-0-
							261	3									
04	2310	X	535	-0-	-1775	-0-	60	1	140	2	N	-0-					-0-
							335	3									
05	2387	X	821	-0-	-1566	-0-	280	1	26	2	N	-0-					-0-
							515	3									
06	2310	X	593	-0-	-1717	-0-	68	1	525	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

01	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	116	N	46	-0-	-70	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 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
01	6014	X	3518	-0-	-2496	-0-	1023	1	268	2	N	-0-					-0-
							2227	3									
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	514	1	415	2	N	-0-					-0-
							2667	3									
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	1881	1	625	2	N	-0-					-0-
							3038	3									
04	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	367	1	854	2	N	-0-					-0-
							2047	3									
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	1334	1	123	2	N	-0-					-0-
							2459	3									
06	5370	X	2954	-0-	-2416	-0-	335	1	2619	3	N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5250) //CONT.// 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

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

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 32 RRCID -> 286807 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5378

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

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

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) //CONT.// 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

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

TOM O'CONNOR (6400) 90534 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 282666 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6384 - 6393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2020

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	458	-0-	458	458	447	2	11	9	Y	10	7	1			3
03	14B2 EXT	298	-0-	298	756	284	2	14	9	Y	13	15	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	756					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	756					Y	-0-					-0-
*06	756 R	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7913 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	5	1	849	2	N	42					238
						46	9									
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	800	2	N	18					256
						20	9									
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	911	2	N	75	179	1			152
						83	9									
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	954	2	N	48					200
						53	9									
*05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	5	1	992	2	N	38					238
						42	9									
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					238

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY	-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

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
01	30806 X	30806	-0-	-0-	-0-	30399	2	407	9	N	370	522	1			154
02	28056 X	28056	-0-	-0-	-0-	27707	2	349	9	N	317	172	1			299
03	29485 X	29485	-0-	-0-	-0-	29082	2	403	9	N	366	368	1			297
04	24629 X	24629	-0-	-0-	-0-	24398	2	231	9	N	210	347	1			160
05	19439 X	19439	-0-	-0-	-0-	19228	2	211	9	N	192					352
*06	28770 X	28770	-0-	-0-	-0-	28551	2	219	9	N	199					551

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7831			N	NO RPT			-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1008	-0-	-582	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	300	-0-	-1343	-0-	300	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

01	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
03	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	2		N	-0-			-0-
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	360 N	91	-0-	-269	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	372 N	36	-0-	-336	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-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
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	558 N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

01	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1601	1	1069	3	N	-0-					-0-
02	1711 X	1710	-0-	-1	-0-	505	1	1205	3	N	-0-					-0-
03	1829 X	1246	-0-	-583	-0-	385	1	861	3	N	-0-					-0-
04	2580 X	2000	-0-	-580	-0-	1162	1	838	3	N	-0-					-0-
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	372	1	249	3	N	9					113
							10	9									
02	493	N	352	-0-	-141	-0-	101	1	241	3	N	9					122
							10	9									
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	155	1	347	3	N	17					139
							19	9									
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	274	1	197	3	N	7					146
							8	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					146
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					146

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

01	3379	X	2203	-0-	-1176	-0-	1321	1	882	3	N	-0-					51
02	3161	X	961	-0-	-2200	-0-	284	1	677	3	N	-0-					51
03	3286	X	672	-0-	-2614	-0-	207	1	465	3	N	-0-					51
04	2550	X	336	-0-	-2214	-0-	195	1	141	3	N	-0-					51
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					51
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					51

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

01	62	#	53	-0-	-9	B	-277	53	2		N	-0-					-0-
02	58	#	64	-0-	6	B	-271	64	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -97 CANCELLED UNDERAGE -> -174																	
03	62	#	74	-0-	12	B	-85	74	2		N	-0-					-0-
04	60	#	51	-0-	-9	B	-94	51	2		N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	B	-105	51	2		N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	B	-165				N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

01	496 #	624	-0-	128 B	-1374	624	2			N	-0-			-0-
02	464 #	368	-0-	-96 B	-1470	368	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -726 CANCELLED UNDERAGE -> -744														
03	496 #	464	-0-	-32 B	-758	464	2			N	-0-			-0-
04	826 R	1584	-0-	758 B	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
05	620 #	36	-0-	-584 B	-584	36	2			N	-0-			-0-
06	600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-1184					N	NO RPT			-0-

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

01	155 #	41	-0-	-114 B	-508	41	2			N	-0-			-0-
02	145 #	20	-0-	-125 B	-633	20	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -378 CANCELLED UNDERAGE -> -255														
03	155 #	33	-0-	-122 B	-500	33	2			N	-0-			-0-
04	150 #	10	-0-	-140 B	-640	10	2			N	-0-			-0-
05	31 #	3	-0-	-28 B	-668	3	2			N	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-698					N	NO RPT			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	687	2	145	3	N	-0-			-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1160	2	198	3	N	-0-			-0-
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1288	2	186	3	N	-0-			-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1251	2	400	3	N	-0-			-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1314	2	501	3	N	-0-			-0-
*06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	664	2	243	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
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	474	1	319	3	N	-0-					-0-
02	696	N	434	-0-	-262	-0-	128	1	306	3	N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	217	1	487	3	N	-0-					-0-
04	780	N	692	-0-	-88	-0-	402	1	290	3	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					109
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					109
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					109
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					109
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					109
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	308	1	5377	3	Y	21	29	1			8
							23	9									
02	5713	X	4989	-0-	-724	-0-	197	1	4769	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	6386	X	4962	-0-	-1424	-0-	129	1	4808	3	Y	23	20	1			12
							25	9									
04	6210	X	5685	-0-	-525	-0-	457	1	5206	3	Y	20	22	1			10
							22	9									
05	6417	X	5562	-0-	-855	-0-	452	1	5090	3	Y	18					28
							20	9									
06	5520	X	4254	-0-	-1266	-0-	390	1	3849	3	Y	14	33	1			9
							15	9									

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
01	186	N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-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-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1356	3	N	71	91	1			26
							78	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	53	1	1286	3	N	71	67	1			30
							78	9									
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	37	1	1369	3	N	77	67	1			40
							85	9									
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	104	1	1189	3	N	62	69	1			33
							68	9									
05	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	113	1	1275	3	N	53					86
							58	9									
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	137	1	1354	3	N	46	104	1			28
							51	9									

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	18	1	176	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	16	1	175	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	20	1	183	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	180	N	97	-0-	-83 B	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					1
05	217	N	79	-0-	-138 B	-0-	8	1	70	3	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	85	-0-	-125 B	-0-	5	1	78	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

01	4526	#	5469	-0-	943 B	-4338	296	1	5165	3	N	7	9	1			3
							8	9									
02	4466	#	5043	-0-	577 B	-3761	200	1	4835	3	N	7	7	1			3
							8	9									
03	5146		5301	-0-	155 B	-3606	138	1	5154	3	N	8	7	1			4
							9	9									
04	4980		5420	-0-	440 B	-3166	437	1	4976	3	N	6	7	1			3
							7	9									
05	5146		5472	-0-	326 B	-2840	446	1	5019	3	N	6					9
							7	9									
06	4980		5263	-0-	283 B	-2557	484	1	4773	3	N	5	11	1			3
							6	9									

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	967	-0-	-459	-0-	52	1	909	3	N	5	8	1			2
							6	9									
02	1334	X	530	-0-	-804	-0-	21	1	503	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	1426	X	183	-0-	-1243	-0-	5	1	174	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	930	X	872	-0-	-58	-0-	70	1	793	3	N	8	7	1			3
							9	9									
05	961	X	519	-0-	-442	-0-	42	1	471	3	N	5					8
							6	9									
06	930	X	173	-0-	-757	-0-	16	1	156	3	N	1	7	1			2
							1	9									

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

01	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	540	1	4692	3	N	30	44	1			12
							33	9									
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	433	1	4720	3	N	35	32	1			15
							39	9									
03	5673	X	5603	-0-	-70	-0-	454	1	5107	3	N	38	33	1			20
							42	9									
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	550	1	5155	3	N	33	36	1			17
							36	9									
*05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	614	1	5113	3	N	28					45
							31	9									
06	5430	X	5408	-0-	-22	-0-	544	1	4838	3	N	24	54	1			15
							26	9									

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

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

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	88	1	1541	3	N	14	13	1		4
							15	9								
02	377	N	84	-0-	-293	-0-	3	1	79	3	N	2	4	1		2
							2	9								
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	3	3	1		2
							3	9								
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	1	1		1
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	N	2				3
							2	9								
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	160	1	1575	3	N	7	8	1		2
							8	9								

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	159	1	2779	3	N	84	107	1			30
							92	9									
02	2697	X	2030	-0-	-667	-0-	77	1	1877	3	N	69	68	1			31
							76	9									
03	2883	X	1579	-0-	-1304	-0-	39	1	1473	3	N	61	57	1			35
							67	9									
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	266	1	3026	3	N	51	58	1			28
							56	9									
05	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	217	1	2444	3	N	34					62
							37	9									
06	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	237	1	2336	3	N	31	73	1			20
							34	9									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	337	1	2932	3	N	20	27	1			8
							22	9									
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	291	1	3175	3	N	21	20	1			9
							23	9									
03	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	207	1	2329	3	N	18	17	1			10
							20	9									
04	3330	X	2092	-0-	-1238	-0-	201	1	1878	3	N	12	15	1			7
							13	9									
05	3441	X	1524	-0-	-1917	-0-	162	1	1352	3	N	9					16
							10	9									
06	3330	X	2678	-0-	-652	-0-	270	1	2396	3	N	11	21	1			6
							12	9									

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	248	1	2155	3	N	71	96	1			27
						78	9									
02	2407 X	2299	-0-	-108	-0-	187	1	2033	3	N	72	68	1			31
						79	9									
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	204	1	2301	3	N	77	67	1			41
						85	9									
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	267	1	2501	3	N	65	72	1			34
						72	9									
*05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	296	1	2463	3	N	57					91
						63	9									
*06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	276	1	2449	3	N	46	108	1			29
						51	9									

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

01	3255 X	2396	-0-	-859	-0-	247	1	2149	3	N	-0-					-0-
02	3045 X	1786	-0-	-1259	-0-	150	1	1636	3	N	-0-					-0-
03	3255 X	2781	-0-	-474	-0-	227	1	2554	3	N	-0-					-0-
04	2310 X	655	-0-	-1655	-0-	63	1	592	3	N	-0-					-0-
05	2387 X	1	-0-	-2386	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	389	1	1696	3	N	-0-					-0-
02	725 N	705	-0-	-20	-0-	287	1	418	3	N	-0-					-0-
03	775 N	279	-0-	-496	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

01	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	59	1	1037	3	Y	-0-					-0-
02	1363	X	1077	-0-	-286	-0-	43	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1204	-0-	-160	-0-	31	1	1173	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1113	-0-	-177	-0-	90	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	98	1	1098	3	Y	-0-					-0-
*06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	110	1	1084	3	Y	-0-					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	178	1	1546	3	Y	-0-					-0-
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	130	1	1413	3	Y	-0-					-0-
03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	129	1	1454	3	Y	-0-					-0-
04	1680	X	1533	-0-	-147	-0-	148	1	1385	3	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1730	-0-	-6	-0-	185	1	1545	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1469	-0-	-211	-0-	149	1	1320	3	Y	-0-					-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	992	N	463	-0-	-529	-0-	25	1	438	3	Y	-0-			-0-
02	1740	N	23	-0-	-1717	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	1643	N	75	-0-	-1568	-0-	2	1	73	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	8	-0-	-442	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

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

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

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

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

01	1798 X	323	-0-	-1475	-0-	294	1	29	3	N	-0-					-0-
02	1682 X	361	-0-	-1321	-0-	273	1	88	3	N	-0-					-0-
03	1798 X	284	-0-	-1514	-0-	284	1			N	-0-					-0-
04	690 X	282	-0-	-408	-0-	282	1			N	-0-					-0-
05	372 X	132	-0-	-240	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	4902 X	4902	-0-	-0-	B	-0-	261	1	4563	3	N	71	97	1		27
							78	9								
02	4582 X	4465	-0-	-117	B	-0-	174	1	4212	3	N	72	68	1		31
							79	9								
03	4991 X	4421	-0-	-570	B	-0-	113	1	4225	3	N	75	66	1		40
							83	9								
04	4860 X	4705	-0-	-155	B	-0-	374	1	4258	3	N	66	72	1		34
							73	9								
05	5022 X	4862	-0-	-160	B	-0-	392	1	4406	3	N	58				92
							64	9								
06	4740 X	4689	-0-	-51	B	-0-	427	1	4210	3	N	47	109	1		30
							52	9								

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	3	N	8	10	1			3
							9	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	40	1	974	3	N	7	7	1			3
							8	9									
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	27	1	1022	3	N	8	7	1			4
							9	9									
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	78	1	891	3	N	6	7	1			3
							7	9									
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	78	1	880	3	N	6					9
							7	9									
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	94	1	924	3	N	5	11	1			3
							6	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT	-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
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

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
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

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
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

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
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

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
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

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TT OPERATING, LLC 872252
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
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-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-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	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2989				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2989				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2989																	
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	4061 X	3796	-0-	-265	-0-	233	1	3405	3	Y	144	171	1			28
						158	9									
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	194	1	2834	3	Y	126	113	1			41
						139	9									
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	265	1	3871	3	Y	149	141	1			49
						164	9									
04	4050 X	3819	-0-	-231	-0-	236	1	3448	3	Y	123	113	1			59
						135	9									
05	4185 X	4056	-0-	-129	-0-	243	1	3548	3	Y	241	195	1			105
						265	9									
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					105

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

01	28875 X	4625	-0-	-24250	-0-	284	1	4158	3	Y	166	197	1			32
						183	9									
02	4676 X	3428	-0-	-1248	-0-	209	1	3059	3	Y	145	131	1			46
						160	9									
03	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	316	1	4618	3	Y	172	163	1			55
						189	9									
04	4800 X	4718	-0-	-82	-0-	292	1	4270	3	Y	142	130	1			67
						156	9									
*05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	308	1	4512	3	Y	277	225	1			119
						305	9									
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					119

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
01	4805	X	4775	-0-	-30	-0-	298	1	4357	3	Y	109	129	1			22
							120	9									
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	289	1	4231	3	Y	95	86	1			31
							105	9									
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	325	1	4759	3	Y	113	107	1			37
							124	9									
04	4980	X	4786	-0-	-194	-0-	300	1	4384	3	Y	93	86	1			44
							102	9									
05	4774	X	4754	-0-	-20	-0-	291	1	4263	3	Y	182	148	1			78
							200	9									
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					78

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	95	1	1384	3	Y	64	76	1			12
							70	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	96	1	1406	3	Y	56	51	1			17
							62	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	3	Y	67	63	1			21
							74	9									
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	91	1	1330	3	Y	55	51	1			25
							61	9									
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	82	1	1205	3	Y	107	87	1			45
							118	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2647	-0-	-453	2937	152	1	2228	3	Y	243	290	1			46
							267	9									
02	2900	N	2384	-0-	-516	2421	138	1	2012	3	Y	213	192	1			67
							234	9									
03	3100	N	2633	-0-	-467	1954	151	1	2205	3	Y	252	239	1			80
							277	9									
04	3000	N	2507	-0-	-493	1461	146	1	2131	3	Y	209	192	1			97
							230	9									
*05	3100	N	2620	-0-	-480	981	139	1	2033	3	Y	407	330	1			174
							448	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	981					Y	NO RPT					174

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2767	-0-	-240	-0-	169	1	2479	3	Y	108	128	1			22
							119	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	150	1	2196	3	Y	94	85	1			31
							103	9									
03	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	165	1	2408	3	Y	112	106	1			37
							123	9									
04	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	160	1	2345	3	Y	92	85	1			44
							101	9									
05	2759	X	2574	-0-	-185	-0-	152	1	2224	3	Y	180	146	1			78
							198	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					78

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	338	-0-	-2545	-0-	41	1	297	3	N	-0-					266
02	2697 X	185	-0-	-2512	-0-	22	1	163	3	N	-0-					266
03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	N	-0-					266
04	478 X	478	-0-	-0-	-0-	53	1	385	3	N	36					302
						40	9									
05	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					302
06	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					302

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (YEGUA 5400) 93777 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 286890 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5431 - 5441

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					151
*02	114 #	-0-	-0-	-114	-0-					N	4	155	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

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

01	186	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	2442	2			N	-0-					150
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					150
03	2852	N	2387	-0-	-465	-0-	2387	2			N	-0-	17	1			133
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					133
05	2263	N	1888	-0-	-375	-0-	1888	2			N	-0-					133
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					133

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			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

01	6082	X	6082	-0-	-0-	B	-0-	6026	3	56	9	N	51				119
02	5491	X	5491	-0-	-0-	B	-0-	5447	3	44	9	N	40	93	1		66
03	6128	X	6128	-0-	-0-	B	-0-	6071	3	57	9	N	52	59	1		59
04	3934	X	3934	-0-	-0-	B	-0-	3914	3	20	9	N	18				77
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	B	-0-					N	-0-				77
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	B	-0-					N	NO RPT				77

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-				51
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-				51
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-				51
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				51
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT				51

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

01	744	X	514	-0-	-230	-0-	513	3	1	9	N	1	65	1			48
02	667	X	471	-0-	-196	-0-	471	3			N	-0-					48
03	713	X	490	-0-	-223	-0-	490	3			N	-0-					48
04	540	X	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-					48
05	527	X	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					48
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					48

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31472	X	31472	-0-	-0-	-0-	30663	3	809	9	N	735	722	1			202
02	28809	X	28809	-0-	-0-	-0-	27999	3	810	9	N	736	726	1			212
03	30728	X	30728	-0-	-0-	-0-	29919	3	809	9	N	735	722	1			225
04	29548	X	29548	-0-	-0-	-0-	28807	3	741	9	N	674	547	1			352
05	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	29884	3	734	9	N	667	903	1			116
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					116

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					11
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					11
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					11
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					11
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					11

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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	86	1			40
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					40
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28457	X	28457	-0-	-0-	-0-	27931	3	526	9	N	478	463	1			208
02	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25501	3	481	9	N	437	543	1			102
03	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	26780	3	476	9	N	433	471	1			64
04	26703	X	26703	-0-	-0-	-0-	26223	3	480	9	N	436	183	1			317
05	29700	X	29700	-0-	-0-	-0-	29248	3	452	9	N	411	540	1			188
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					188

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-					-0-
02	20242	X	-0-	-0-	-20242	-0-					N	-0-					-0-
03	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-					-0-
04	20940	X	-0-	-0-	-20940	-0-					N	-0-					-0-
05	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	91	1			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

01	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	972	3	31	9	N	28					75
02	986 N	961	-0-	-25	-0-	935	3	26	9	N	24	87	1			12
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					12
04	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					12
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					12
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					12

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

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

01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	600	1	4194	2	N	88					215
						97	9									
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	560	1	3294	2	N	56					271
						62	9									
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	600	1	3259	2	N	59	183	1			147
						65	9									
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	600	1	3749	2	N	123	143	1			127
						135	9									
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	600	1	3313	2	N	42					169
						46	9									
*06	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	600	1	3505	2	N	45					214
						50	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	725	1	2688	2	Y	78					193
						86	9									
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	700	1	2497	2	Y	104					297
						114	9									
03	3069 X	2601	-0-	-468	-0-	700	1	1840	2	Y	55	184	1			168
						61	9									
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	725	1	2739	2	Y	59	161	1			66
						65	9									
05	3286 X	2950	-0-	-336	-0-	625	1	2248	2	Y	70					136
						77	9									
*06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	700	1	2437	2	Y	77					213
						85	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

01	8866 X	7702	-0-	-1164	-0-	750	1	6888	2	N	58					182
						64	9									
02	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	725	1	7656	2	N	68	185	1			65
						75	9									
03	8866 X	7050	-0-	-1816	-0-	750	1	6246	2	N	49					114
						54	9									
04	8040 X	7841	-0-	-199	-0-	750	1	7027	2	N	58	144	1			28
						64	9									
05	9052 X	8187	-0-	-865	-0-	775	1	7347	2	N	59					87
						65	9									
*06	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	750	1	9822	2	N	127					214
						140	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

01	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	775	1	9501	2	N	57	186	1			50
						63	9									
02	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	725	1	6304	2	N	54					104
						59	9									
03	9083 X	1153	-0-	-7930	-0-	275	1	871	2	N	6					110
						7	9									
04	8790 X	4889	-0-	-3901	-0-	725	1	4132	2	N	29					139
						32	9									
05	9083 X	7121	-0-	-1962	-0-	725	1	6324	2	N	65					204
						72	9									
06	8790 X	8199	-0-	-591	-0-	750	1	7405	2	N	40					244
						44	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	3620	-0-	-69	-0-	600	1	2954	2	N	60					117
						66	9									
02	3190 X	2550	-0-	-640	-0-	540	1	1958	2	N	47					164
						52	9									
03	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	620	1	2289	2	N	40					204
						44	9									
04	3510 X	2705	-0-	-805	-0-	600	1	2061	2	N	40	177	1			67
						44	9									
05	3627 X	3068	-0-	-559	-0-	620	1	2404	2	N	40					107
						44	9									
06	3510 X	2748	-0-	-762	-0-	600	1	2107	2	N	37					144
						41	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

01	5549 X	5138	-0-	-411	-0-	230	1	4902	2	N	5					135
						6	9									
02	5191 X	4851	-0-	-340	-0-	250	1	4571	2	N	27					162
						30	9									
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	270	1	4172	2	N	32	167	1			27
						35	9									
04	4980 X	4401	-0-	-579	-0-	240	1	4117	2	N	40					67
						44	9									
05	5177 X	3968	-0-	-1209	-0-	270	1	3670	2	N	25					92
						28	9									
06	5010 X	4951	-0-	-59	-0-	290	1	4627	2	N	31					123
						34	9									

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

01	3162 X	2558	-0-	-604	-0-	520	1	2015	2	N	21					245
						23	9									
02	3103 X	2206	-0-	-897	-0-	400	1	1783	2	N	21	182	1			84
						23	9									
03	3317 X	1727	-0-	-1590	-0-	460	1	1255	2	N	11					95
						12	9									
04	3210 X	2492	-0-	-718	-0-	520	1	1951	2	N	19					114
						21	9									
05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	580	1	2043	2	N	21					135
						23	9									
*06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	560	1	2260	2	N	10					145
						11	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1394	3	22	9	N	20	108	1			42
02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1400	3	99	9	N	90					132
03	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-	123	1			9
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					9
05	1612 X	1396	-0-	-216	-0-	1396	3			N	-0-					9
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					9

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

01	3317 X	14	-0-	-3303	-0-	13	3	1	9	N	1	24	1			37
02	3045 X	1174	-0-	-1871	-0-	1174	3			N	-0-					37
03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					37
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					37
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3100	3	6	9	N	5					42
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					42

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

01	2821 X	2628	-0-	-193	-0-	2628	3			N	-0-	80	1			22
02	3219 X	3061	-0-	-158	-0-	3035	3	26	9	N	24					46
03	3441 X	2919	-0-	-522	-0-	2912	3	7	9	N	6					52
04	3330 X	3234	-0-	-96	-0-	3234	3			N	-0-					52
05	3286 X	2886	-0-	-400	-0-	2785	3	101	9	N	92	129	1			15
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					15

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	354	1	1369	2	N	53	185	1			271
						58	9									
02	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	2222	1	4599	2	N	319	360	1			230
						351	9									
03	17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	3110	1	13950	2	N	291	192	1			329
						320	9									
04	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	3030	1	11607	2	N	132					461
						145	9									
05	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	3106	1	8522	2	N	160	365	1			256
						176	9									
06	12540 X	6214	-0-	-6326	-0-	601	1	5475	2	N	125					381
						138	9									

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
NEWTON-WELDER GU WELL #: 2 RRCID -> 189428 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-			166
02	1682	N	1637	-0-	-45 B	-0-	1637	2			N	-0-			166
03	2046	N	1785	-0-	-261 B	-0-	1785	2			N	-0-			166
04	1980	N	1562	-0-	-418 B	-0-	1532	2	30	9	N	27			193
05	1736	N	1650	-0-	-86 B	-0-	1650	2			N	-0-			193
06	1740	N	1467	-0-	-273 B	-0-	1467	2			N	-0-			193

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
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-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN (4450) //CONT.// 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2222	3	101	9	N	92					244
02	2059	N	1858	-0-	-201	-0-	42	1	1730	3	N	78	173	1			149
							86	9									
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2244	3	108	9	N	98					247
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	192	1			55
05	1984	N	1177	-0-	-807	-0-	1177	3			N	-0-					55
06	2280	N	1177	-0-	-1103	-0-	1177	3			N	-0-					55

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

01	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	-0-	34	1			18
02	1914	N	1735	-0-	-179	-0-	1735	2			N	-0-					18
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	N	3					21
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					21
05	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	1434	2			N	-0-					21
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					21

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	944	-0-	944	8944	340	1	604	2	N	-0-					-0-
02	0	W	813	-0-	813	9757	305	1	508	2	N	-0-					-0-
03	0	W	705	-0-	705	10462	355	1	350	2	N	-0-					-0-
04	0	W	541	-0-	541	11003	283	1	258	2	N	-0-					-0-
05	0	W	238	-0-	238	11241	180	1	58	2	N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11241					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

01	3968	X	3151	-0-	-817	-0-	3086	2	65	9	Y	59					184
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3921	2	65	9	Y	59	180	1			63
03	4216	X	3707	-0-	-509	-0-	3659	2	48	9	Y	44					107
04	4080	X	3630	-0-	-450	-0-	3567	2	63	9	Y	57	60	1			104
05	4247	X	3423	-0-	-824	-0-	3405	2	18	9	Y	16					120
06	4110	X	3091	-0-	-1019	-0-	3043	2	48	9	Y	44					164

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2359	2	11	9	N	10					204
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2149	2	85	9	N	77	182	1			99
03	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	2266	2	3	9	N	3					102
04	2280	N	2191	-0-	-89	-0-	2143	2	48	9	N	44	119	1			27
05	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	2231	2	23	9	N	21					48
06	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	2163	2	19	9	N	17					65

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	9					150
							10	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	338	2	N	2					152
							2	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	11					163
							12	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	7					170
							8	9									
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	31	1	196	2	N	-0-					170
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	28	1	172	2	N	6					176
							7	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3141	2	48	9	Y	44	164	1			30
02	4727 X	2211	-0-	-2516	-0-	2142	2	69	9	Y	63					93
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3102	2	47	9	Y	43					136
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4222	2	50	9	Y	45					181
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3127	2	40	9	Y	36					217
*06	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9	Y	28					245

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL //CONT.// 880291
LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	355	1	630	2	N	14			118
						15	9							
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	369	1	615	2	N	21			139
						23	9							
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	506	1	514	2	N	22			161
						24	9							
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	471	1	428	2	N	12			173
						13	9							
*05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	757	1	244	2	N	18			191
						20	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	1			N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
01	248	X	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					122
02	522	X	510	-0-	-12	-0-	510	2			Y	-0-					122
03	558	X	384	-0-	-174	-0-	384	2			Y	-0-					122
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	624	2	14	9	Y	13					135
05	558	X	555	-0-	-3	-0-	542	2	13	9	Y	12					147
06	540	X	337	-0-	-203	-0-	327	2	10	9	Y	9					156

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3471	2	52	9	N	47					185
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3285	2	64	9	N	58	185	1			58
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3299	2	68	9	N	62					120
04	3420	X	3150	-0-	-270	-0-	3080	2	70	9	N	64					184
05	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3267	2	62	9	N	56					240
06	3450	X	3120	-0-	-330	-0-	3055	2	65	9	N	59					299

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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
01	1085 N	985	-0-	-100	-0-	949	2	36	9	N	33	142	1			36
02	1044 N	820	-0-	-224	-0-	798	2	22	9	N	20					56
03	961 N	931	-0-	-30	-0-	923	2	8	9	N	7					63
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					75
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	811	2	6	9	N	5					80
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					80

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-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-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	410	1	55	9	N	50	166	1			66
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	410	1	55	9	N	50					116
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	410	1	55	9	N	50					166
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					166
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					166
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

01	14B2 EXT	272	-0-	272	272	272	1			N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272					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

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	N	4					102
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					102
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	94	2	9	9	N	8					110
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					110
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	111	2	19	9	N	17					127
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					128

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7750	X	7219	-0-	-531	-0-	668	1	6495	2	Y	51					136
							56	9									
02	7250	X	5915	-0-	-1335	-0-	614	1	5262	2	Y	35					171
							39	9									
03	7750	X	7274	-0-	-476	-0-	719	1	6499	2	Y	51					222
							56	9									
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	804	1	6661	2	Y	41	170	1			93
							45	9									
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	771	1	7061	2	Y	44					137
							48	9									
*06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	733	1	6777	2	Y	45					182
							50	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

01	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	169	1	1646	2	Y	12					130
							13	9									
02	1972	#	1489	-0-	-483	-0-	155	1	1328	2	Y	5					135
							6	9									
03	2108	#	1198	-0-	-910	-0-	118	1	1072	2	Y	7					142
							8	9									
04	2040	#	53	-0-	-1987	-0-	6	1	46	2	Y	1					143
							1	9									
05	1953	#	667	-0-	-1286	-0-	66	1	601	2	Y	-0-					143
06	1770	#	794	-0-	-976	-0-	77	1	717	2	Y	-0-					143

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
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	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-
06	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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			11
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			11
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			11
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			11
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			11
06	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
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	N	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	N	-0-			-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	31	1	308	2	N	-0-			-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-			-0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			23
*11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			23
*12	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			23
*01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			23
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			23
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			23
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			23
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			23
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			68
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2	N	-0-			68
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			68
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			68
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			68
06	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

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-			78
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	1	N	-0-			78
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1	N	-0-			78
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	1	N	-0-			78
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1	N	-0-			78
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6054 - 6060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5436 - 5463

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

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

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4529 PERF. 5616 - 5626

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5699 - 5732

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5666 - 5696

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

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

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5686 - 5720

01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	243	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 #	189	-0-	-90	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
06	270 #	9	-0-	-261	-0-	9	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

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

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 5696 - 5730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

01	14B2 EXT	177	-0-	177	410	177	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	208	-0-	208	618	173	1	7	2	Y	25	23	0			2
						28	9									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-	2	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	198	-0-	198	816	177	1	21	9	Y	19	18	0			1
06	14B2 EXT	10	-0-	10	826	9	1	1	9	Y	1	2	0			-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 242 RRCID -> 288437 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5740 - 5745

01	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HACKBARTH WELL #: 5 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5879 - 5882

01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	527	1	30	2	Y	229	136	1			125
						252	9									
02	14B DENY	720	-0-	720	720	452	1	268	9	Y	244	306	1			63
03	14B DENY	686	-0-	686	1406	441	1	245	9	Y	223	166	1			120
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1406					Y	179	163	1			136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1406					Y	194	164	1			166
*06	1406 X	-0-	-0-	-1406	-0-					Y	29	157	1			38

BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	233	1	1459	2	N	-0-					35
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	250	1	457	2	N	26					61
						29	9									
03	775 N	469	-0-	-306	-0-	218	1	206	2	N	41					102
						45	9									
04	750 N	274	-0-	-476	-0-	250	1	24	9	N	22					124
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	200	1	408	2	N	-0-					124
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	200	1	336	2	N	-0-					124

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
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

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929			N	NO RPT			-0-
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-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
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

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	174	-0-	-29	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

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

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

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

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	2379	2			N	-0-					215
02	3335	X	2003	-0-	-1332	-0-	2003	2			N	-0-					215
03	3565	X	1362	-0-	-2203	-0-	1362	2			N	-0-					215
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					215
05	2387	X	794	-0-	-1593	-0-	794	2			N	-0-					215
*06	2310	X	719	-0-	-1591	-0-	719	2			N	-0-					215

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LOW-END OIL LLC 510360
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2020 - P/A 05/05/20

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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_____ 05/05/2020 - P/A 05/05/20

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

01	12284	8839	-0-	-3445	-0-	310	1	8529	2	N	-0-		66
02	11512	8279	-0-	-3233	-0-	290	1	7989	2	N	-0-		66
03	8108	6751	-0-	-1357	-0-	310	1	6441	2	N	-0-		66
04	5220	5204	-0-	-16	-0-	290	1	4914	2	N	-0-		66
05	5394	4604	-0-	-790	-0-	310	1	4294	2	N	-0-		66
06	5220	1407	-0-	-3813	-0-	110	1	1297	2	N	-0-		66

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	11098	2216	-0-	-8882	22418	390	1	1826	2	N	-0-					173
02	10353	824	-0-	-9529	12889	375	1	449	2	N	-0-					173
03	11098	1860	-0-	-9238	3651	285	1	1575	2	N	-0-					173
04	5142 R	1491	-0-	-3651	-0-	270	1	1221	2	N	-0-					173
05	3782 #	1186	-0-	-2596	-0-	240	1	946	2	N	-0-					173
06	2130 #	1248	-0-	-882	-0-	195	1	1053	2	N	-0-					173

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1115	2	Y	-0-					-0-
						149	3									
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1	1056	2	Y	-0-					-0-
						150	3									
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	110	1	1005	2	Y	-0-					-0-
						109	3									
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	93	1	967	2	Y	-0-					-0-
						103	3									
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	92	1	966	2	Y	-0-					-0-
						93	3									
*06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	836	2	Y	-0-					-0-
						97	3									

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

01	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	536	1	5752	2	Y	120	138	1			25
						803	3	132	9							
02	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	478	1	5099	2	Y	100	92	1			33
						762	3	110	9							
03	6789 X	6619	-0-	-170	-0-	585	1	5315	2	Y	101	85	1			49
						608	3	111	9							
04	6570 X	6229	-0-	-341	-0-	488	1	5071	2	Y	83	100	1			32
						579	3	91	9							
05	6789 X	6455	-0-	-334	-0-	505	1	5283	2	Y	118	98	1			52
						537	3	130	9							
*06	6570 X	6213	-0-	-357	-0-	503	1	4969	2	Y	99	119	1			32
						632	3	109	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	104	-0-	-5848	-0-	8	1	81	2	Y	4	4	1			2
							11	3	4	9							
02	377	X	109	-0-	-268	-0-	8	1	85	2	Y	4	4	1			2
							12	3	4	9							
03	403	X	86	-0-	-317	-0-	7	1	68	2	Y	3	3	1			2
							8	3	3	9							
04	120	X	48	-0-	-72	-0-	4	1	38	2	Y	2	3	1			1
							4	3	2	9							
05	124	X	9	-0-	-115	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	3									
*06	120	X	23	-0-	-97	-0-	2	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							2	3	1	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	5	5	1			-0-
							1	3	6	9							
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	20	20	1			-0-
							1	3	22	9							
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	7	2	Y	6	6	1			-0-
							1	3	7	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

01	806	N	784	-0-	-22	-0-	59	1	635	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
02	725	N	718	-0-	-7	-0-	54	1	577	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	74	1	669	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	56	1	582	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	55	1	574	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*06	780	N	640	-0-	-140	-0-	53	1	521	2	Y	-0-					-0-
							66	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	1132	1	6263	3	Y	74	64	1			123
							81	9									
02	9106	X	6868	-0-	-2238	-0-	1108	1	5719	3	Y	37	60	1			100
							41	9									
03	9734	X	6459	-0-	-3275	-0-	758	1	5640	3	Y	55	64	1			91
							61	9									
04	9420	X	6707	-0-	-2713	-0-	802	1	5853	3	Y	47					138
							52	9									
05	7471	X	6534	-0-	-937	-0-	803	1	5674	3	Y	52					190
							57	9									
06	7230	X	5877	-0-	-1353	-0-	775	1	5057	3	Y	41	119	1			112
							45	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	613	1	3391	3	N	74	65	1			124
							81	9									
02	2001	X	292	-0-	-1709	-0-	41	1	211	3	N	36	60	1			100
							40	9									
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	253	1	1880	3	N	52	63	1			89
							57	9									
04	3450	X	1281	-0-	-2169	-0-	566	1	663	3	N	47					136
							52	9									
05	3565	X	1064	-0-	-2501	-0-	566	1	442	3	N	51					187
							56	9									
06	3450	X	592	-0-	-2858	-0-	546	1	46	9	N	42	118	1			111

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	947	1	5236	3	N	75	64	1			124
							83	9									
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	859	1	4435	3	N	38	61	1			101
							42	9									
03	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	631	1	4696	3	N	54	64	1			91
							59	9									
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	256	1	5566	3	N	48					139
							53	9									
*05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	281	1	6407	3	N	51					190
							56	9									
*06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	269	1	5722	3	N	41	119	1			112
							45	9									

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	116	1	1508	2	N	99	115	1			21
							129	3	109	9							
02	1885	N	1764	-0-	-121	-0-	121	1	1352	2	N	154	125	1			50
							122	3	169	9							
03	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	121	1	1329	2	N	79	91	1			38
							87	3	87	9							
04	1800	N	1483	-0-	-317	-0-	128	1	1207	2	N	64	77	1			25
							78	3	70	9							
05	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	127	1	1287	2	N	92	76	1			41
							81	3	101	9							
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	136	1	1216	2	N	77	93	1			25
							94	3	85	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	15	2	N	8					144
							9	9									
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					144
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					144
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11828 07/31/2019

HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11845 01/01/2018

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17645	-0-	-1699	-0-	17181	2	464	9	N	422	375	1			380
02	17980	X	15921	-0-	-2059	-0-	15473	2	448	9	N	407	569	1			218
03	19189	X	16473	-0-	-2716	-0-	16036	2	437	9	N	397	379	1			236
04	18570	X	16416	-0-	-2154	-0-	16005	2	411	9	N	374	380	1			230
05	18290	X	16494	-0-	-1796	-0-	16098	2	396	9	N	360					590
06	17070	X	15142	-0-	-1928	-0-	14781	2	361	9	N	328	380	1			538

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	135	1	972	2	N	1617	1604	1			441
							1779	9									
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	145	1	1111	2	N	1343	1210	1			574
							1477	9									
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	140	1	1356	2	N	1386	1822	1			138
							1525	9									
04	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	115	1	1103	2	N	1316	1404	1			50
							1448	9									
05	2883	X	198	-0-	-2685	-0-	2	2	196	9	N	178					228
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	797	684	1			341

GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

01	15097	X	6060	-0-	-9037	-0-	5797	2	263	9	N	239					288
02	7685	X	4661	-0-	-3024	-0-	4450	2	211	9	N	192	371	1			109
03	6913	X	5535	-0-	-1378	-0-	5312	2	223	9	N	203	181	1			131
04	5850	X	4095	-0-	-1755	-0-	3898	2	197	9	N	179	176	1			134
05	6045	X	3554	-0-	-2491	-0-	3371	2	183	9	N	166					300
06	5850	X	2930	-0-	-2920	-0-	2767	2	163	9	N	148	190	1			258

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

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					37
02	609	N	60	-0-	-549	-0-	8	1	52	2	N	-0-					37
03	837	N	349	-0-	-488	-0-	53	1	296	2	N	-0-					37
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	99	1	437	2	N	-0-					37
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	101	1	495	2	N	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

01	2821 X	1461	-0-	-1360	-0-	101	1	1184	2	Y	-0-					-0-
						176	3									
02	1479 X	1375	-0-	-104	-0-	97	1	1102	2	Y	-0-					-0-
						176	3									
03	1581 X	1392	-0-	-189	-0-	92	1	1160	2	Y	-0-					-0-
						140	3									
04	1410 N	1104	-0-	-306	-0-	73	1	912	2	Y	-0-					-0-
						119	3									
05	1457 N	1142	-0-	-315	-0-	87	1	946	2	Y	-0-					-0-
						109	3									
06	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	92	1	986	2	Y	-0-					-0-
						143	3									

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

01	2635 X	2553	-0-	-82	-0-	173	1	2032	2	Y	42	47	1			9
						302	3	46	9							
02	2320 X	2201	-0-	-119	-0-	153	1	1745	2	Y	21	23	1			7
						280	3	23	9							
03	2480 N	2216	-0-	-264	-0-	144	1	1824	2	Y	33	24	1			16
						212	3	36	9							
04	2400 N	2083	-0-	-317	-0-	136	1	1716	2	Y	26	32	1			10
						202	3	29	9							
05	2356 N	2200	-0-	-156	-0-	164	1	1803	2	Y	39	32	1			17
						190	3	43	9							
*06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	168	1	1820	2	Y	35	41	1			11
						242	3	39	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	72	1	842	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
02	928	N	873	-0-	-55	-0-	61	1	701	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	59	1	742	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	880	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
*06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	211	1	2269	2	Y	-0-					-0-
							310	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	459	1	4906	2	Y	47	50	1			10
							704	3	52	9							
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	537	1	5705	2	Y	40	38	1			12
							878	3	44	9							
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	638	1	5775	2	Y	50	38	1			24
							682	3	55	9							
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	601	1	6224	2	Y	47	53	1			18
							734	3	52	9							
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	706	1	7343	2	Y	56	49	1			25
							795	3	62	9							
06	7410	X	4932	-0-	-2478	-0-	404	1	3955	2	Y	27	43	1			9
							543	3	30	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	534	1	6533	2	Y	40	42	1			8
							996	3	44	9							
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	554	1	5825	2	Y	25	25	1			8
							937	3	28	9							
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	608	1	6367	2	Y	35	26	1			17
							777	3	39	9							
04	7410	X	6642	-0-	-768	-0-	601	1	5341	2	Y	26	33	1			10
							671	3	29	9							
05	7657	X	5502	-0-	-2155	-0-	466	1	4518	2	Y	21	22	1			9
							495	3	23	9							
06	7410	X	6656	-0-	-754	-0-	624	1	5260	2	Y	31	30	1			10
							738	3	34	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	620	1	7609	2	Y	43	47	1			9
							1132	3	47	9							
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	573	1	5996	2	Y	76	60	1			25
							997	3	84	9							
03	7719	X	7408	-0-	-311	-0-	579	1	6034	2	Y	31	41	1			15
							761	3	34	9							
04	9090	X	6706	-0-	-2384	-0-	607	1	5372	2	Y	25	30	1			10
							699	3	28	9							
05	9393	X	6506	-0-	-2887	-0-	550	1	5319	2	Y	33	28	1			15
							601	3	36	9							
06	9090	X	6381	-0-	-2709	-0-	599	1	5034	2	Y	16	26	1			5
							730	3	18	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	668	1	7883	2	Y	-0-					-0-
							1124	3									
02	9744	X	8325	-0-	-1419	-0-	582	1	6671	2	Y	46	31	1			15
							1021	3	51	9							
03	10695	X	7948	-0-	-2747	-0-	527	1	6657	2	Y	-0-	15	1			-0-
							764	3									
04	10350	X	7528	-0-	-2822	-0-	497	1	6271	2	Y	-0-					-0-
							760	3									
05	10695	X	8741	-0-	-1954	-0-	665	1	7289	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
06	9360	X	8407	-0-	-953	-0-	635	1	6840	2	Y	-0-					-0-
							932	3									

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	280	1	2990	2	Y	240	273	1			50
							435	3	264	9							
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	241	1	2560	2	Y	162	158	1			54
							400	3	178	9							
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	301	1	2724	2	Y	198	156	1			96
							326	3	218	9							
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	257	1	2653	2	Y	165	197	1			64
							318	3	182	9							
05	3255	X	2725	-0-	-530	-0-	202	1	2104	2	Y	178	163	1			79
							223	3	196	9							
*06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	261	1	2577	2	Y	195	211	1			63
							331	3	215	9							

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
01	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	524	1	6157	2	Y	167	188	1			35
							915	3	184	9							
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	471	1	5370	2	Y	130	122	1			43
							860	3	143	9							
03	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	433	1	5447	2	Y	132	111	1			64
							658	3	145	9							
04	6720	X	6353	-0-	-367	-0-	412	1	5187	2	Y	108	130	1			42
							635	3	119	9							
05	6944	X	6424	-0-	-520	-0-	476	1	5215	2	Y	150	126	1			66
							568	3	165	9							
06	6720	X	6134	-0-	-586	-0-	453	1	4872	2	Y	125	151	1			40
							671	3	138	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 #: 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
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	449	1	4774	2	Y	223	256	1			46
							719	3	245	9							
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	387	1	4082	2	Y	151	148	1			49
							662	3	166	9							
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	460	1	4143	2	Y	176	140	1			85
							516	3	194	9							
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	426	1	4378	2	Y	160	183	1			62
							546	3	176	9							
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	441	1	4580	2	Y	226	188	1			100
							503	3	249	9							
*06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	433	1	4239	2	Y	189	228	1			61
							591	3	208	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
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	289	1	3116	2	Y	48	49	1			10
							424	3	53	9							
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	240	1	2572	2	Y	36	34	1			12
							373	3	40	9							
03	3348	X	2662	-0-	-686	-0-	236	1	2153	2	Y	31	28	1			15
							239	3	34	9							
04	3750	X	2905	-0-	-845	-0-	229	1	2383	2	Y	28	32	1			11
							262	3	31	9							
05	3875	X	3232	-0-	-643	-0-	254	1	2667	2	Y	43	35	1			19
							264	3	47	9							
06	3750	X	3045	-0-	-705	-0-	247	1	2452	2	Y	37	44	1			12
							305	3	41	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
01	3844	X	3560	-0-	-284	-0-	228	1	2785	2	Y	109	124	1			23
							427	3	120	9							
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	272	1	2839	2	Y	102	93	1			32
							484	3	112	9							
03	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	266	1	2768	2	Y	98	83	1			47
							358	3	108	9							
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	308	1	2718	2	Y	85	99	1			33
							364	3	94	9							
05	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	285	1	2747	2	Y	115	97	1			51
							317	3	127	9							
*06	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	337	1	2824	2	Y	108	124	1			35
							419	3	119	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	286	1	3052	2	Y	116	133	1			24
							440	3	128	9							
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	260	1	2754	2	Y	103	94	1			33
							425	3	113	9							
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	329	1	2970	2	Y	103	86	1			50
							351	3	113	9							
04	3480	X	3475	-0-	-5	-0-	270	1	2786	2	Y	82	100	1			32
							329	3	90	9							
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	282	1	2935	2	Y	118	98	1			52
							308	3	130	9							
*06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	286	1	2827	2	Y	103	122	1			33
							375	3	113	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

01	4309 X	4242	-0-	-67	-0-	293	1	3442	2	Y	-0-					-0-
						507	3									
02	4031 X	3769	-0-	-262	-0-	264	1	3009	2	Y	18	12	1			6
						476	3	20	9							
03	4216 X	3623	-0-	-593	-0-	240	1	3023	2	Y	-0-	6	1			-0-
						360	3									
04	4110 X	3339	-0-	-771	-0-	221	1	2781	2	Y	-0-					-0-
						337	3									
05	4247 X	3357	-0-	-890	-0-	255	1	2799	2	Y	-0-					-0-
						303	3									
06	4110 X	3246	-0-	-864	-0-	245	1	2640	2	Y	-0-					-0-
						361	3									

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	305	1	3244	2	Y	143	162	1			30
						484	3	157	9							
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	267	1	2823	2	Y	85	87	1			28
						453	3	94	9							
03	3751 X	3410	-0-	-341	-0-	296	1	2667	2	Y	107	83	1			52
						329	3	118	9							
04	3630 X	3489	-0-	-141	-0-	269	1	2773	2	Y	95	110	1			37
						342	3	105	9							
05	3751 X	3084	-0-	-667	-0-	236	1	2454	2	Y	115	101	1			51
						267	3	127	9							
*06	3630 X	3386	-0-	-244	-0-	269	1	2633	2	Y	110	125	1			36
						363	3	121	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

01	6696 X	3952	-0-	-2744	-0-	271	1	3176	2	Y	24	26	1			5
						479	3	26	9							
02	5655 X	5607	-0-	-48	-0-	392	1	4456	2	Y	32	28	1			9
						724	3	35	9							
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	392	1	4926	2	Y	35	27	1			17
						602	3	39	9							
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	367	1	4610	2	Y	28	34	1			11
						572	3	31	9							
05	5983 X	5612	-0-	-371	-0-	424	1	4635	2	Y	38	32	1			17
						511	3	42	9							
06	5790 X	5574	-0-	-216	-0-	418	1	4492	2	Y	34	40	1			11
						627	3	37	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	319	1	4130	2	Y	170	170	1			-0-
							378	3	187	9							
02	4872	X	4582	-0-	-290	-0-	333	1	3723	2	Y	167	167	1			-0-
							342	3	184	9							
03	5022	X	4142	-0-	-880	-0-	311	1	3418	2	Y	167	167	1			-0-
							229	3	184	9							
04	4860	X	4252	-0-	-608	-0-	370	1	3472	2	Y	165	165	1			-0-
							228	3	182	9							
05	5022	X	4761	-0-	-261	-0-	390	1	3943	2	Y	157	157	1			-0-
							255	3	173	9							
06	4860	X	4555	-0-	-305	-0-	414	1	3688	2	Y	149	149	1			-0-
							289	3	164	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					2
							10	3									
02	203	N	67	-0-	-136	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					2
							8	3									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	164	86	1			80
							8	3	180	9							
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-	80	1			-0-
							9	3									
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	86	48	1			38
							5	3	95	9							
*06	180	N	54	-0-	-126	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					38
							6	3									

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

01	5580	X	2975	-0-	-2605	-0-	224	1	2394	2	Y	15	23	1			3
							340	3	17	9							
02	5075	X	3684	-0-	-1391	-0-	277	1	2946	2	Y	11	11	1			3
							449	3	12	9							
03	6107	X	6022	-0-	-85	-0-	539	1	4883	2	Y	27	17	1			13
							570	3	30	9							
04	5910	X	4488	-0-	-1422	-0-	356	1	3683	2	Y	18	24	1			7
							429	3	20	9							
05	6107	X	3062	-0-	-3045	-0-	243	1	2538	2	Y	16	16	1			7
							263	3	18	9							
*06	5820	X	4054	-0-	-1766	-0-	332	1	3272	2	Y	19	20	1			6
							429	3	21	9							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

01	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	616	1	7243	2	Y	143	164	1			30
							1061	3	157	9							
02	8062	X	7559	-0-	-503	-0-	523	1	5972	2	Y	112	104	1			38
							941	3	123	9							
03	8618	X	7853	-0-	-765	-0-	512	1	6448	2	Y	113	96	1			55
							769	3	124	9							
04	8340	X	7098	-0-	-1242	-0-	462	1	5832	2	Y	89	109	1			35
							706	3	98	9							
05	8618	X	7624	-0-	-994	-0-	569	1	6239	2	Y	130	107	1			58
							673	3	143	9							
06	8340	X	7495	-0-	-845	-0-	557	1	5999	2	Y	112	134	1			36
							816	3	123	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	158	1	1850	2	Y	52	59	1			11
							275	3	57	9							
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	157	1	1784	2	Y	37	36	1			12
							286	3	41	9							
03	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	135	1	1696	2	Y	43	34	1			21
							203	3	47	9							
04	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	126	1	1589	2	Y	34	42	1			13
							194	3	37	9							
05	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	148	1	1626	2	Y	48	40	1			21
							176	3	53	9							
*06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1578	2	Y	43	50	1			14
							216	3	47	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	229	1	2452	2	Y	177	204	1			37
							349	3	195	9							
02	3074	X	2640	-0-	-434	-0-	197	1	2099	2	Y	21	50	1			8
							321	3	23	9							
03	3286	X	2862	-0-	-424	-0-	243	1	2203	2	Y	144	82	1			70
							258	3	158	9							
04	3180	X	2675	-0-	-505	-0-	203	1	2098	2	Y	117	141	1			46
							245	3	129	9							
05	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	209	1	2185	2	Y	153	131	1			68
							227	3	168	9							
06	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	196	1	1936	2	Y	121	150	1			39
							245	3	133	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

01	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	233	1	2857	2	Y	159	187	1			33
							437	3	175	9							
02	3654	X	3351	-0-	-303	-0-	242	1	2555	2	Y	145	131	1			47
							394	3	160	9							
03	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	285	1	2993	2	Y	151	125	1			73
							349	3	166	9							
04	3840	X	3397	-0-	-443	-0-	297	1	2653	2	Y	117	144	1			46
							318	3	129	9							
05	3968	X	3282	-0-	-686	-0-	265	1	2578	2	Y	153	131	1			68
							271	3	168	9							
*06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	330	1	2798	2	Y	151	170	1			49
							376	3	166	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	567	1	6135	2	Y	284	323	1			59
							798	3	312	9							
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	476	1	5132	2	Y	415	339	1			135
							710	3	457	9							
03	7533	X	6673	-0-	-860	-0-	578	1	5291	2	Y	223	250	1			108
							559	3	245	9							
04	7560	X	7365	-0-	-195	-0-	567	1	5941	2	Y	214	239	1			83
							622	3	235	9							
05	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	585	1	6159	2	Y	303	252	1			134
							583	3	333	9							
06	7560	X	7012	-0-	-548	-0-	555	1	5525	2	Y	244	299	1			79
							664	3	268	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

01	1426	N	963	-0-	-463	-0-	73	1	773	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
02	1131	N	993	-0-	-138	-0-	74	1	780	2	Y	10	7	1			3
							128	3	11	9							
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	112	1	1007	2	Y	-0-	3	1			-0-
							126	3									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	82	1	839	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	88	1	918	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
06	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	83	1	811	2	Y	-0-					-0-
							113	3									

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	134	1	1575	2	Y	23	26	1			5
							231	3	25	9							
02	2059	N	1894	-0-	-165	-0-	132	1	1502	2	Y	21	19	1			7
							237	3	23	9							
03	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	99	1	1245	2	Y	16	15	1			8
							148	3	18	9							
04	1890	N	1447	-0-	-443	-0-	95	1	1194	2	Y	13	16	1			5
							144	3	14	9							
05	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	137	1	1508	2	Y	23	18	1			10
							161	3	25	9							
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	125	1	1350	2	Y	19	23	1			6
							181	3	21	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24753 X	24753	-0-	-0-	-0-	1707	1	20084	2	Y	23	23	1			-0-
						2937	3	25	9							
02	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	1537	1	17513	2	Y	21	21	1			-0-
						2803	3	23	9							
03	21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	1410	1	17748	2	Y	18	18	1			-0-
						2111	3	20	9							
04	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	1332	1	16831	2	Y	16	16	1			-0-
						2001	3	18	9							
05	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1464	1	16051	2	Y	13	13	1			-0-
						1722	3	14	9							
*06	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	1427	1	15316	2	Y	22	22	1			-0-
						2159	3	24	9							

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

01	2077 X	1525	-0-	-552	-0-	1525	2			Y	-0-					19
02	DLQ G-10	1531	-0-	1531	1531	1525	2	6	9	Y	5					24
03	DLQ G-10	1684	-0-	1684	3215	1659	2	25	9	Y	23					47
04	DLQ G-10	1449	-0-	1449	4664	1449	2			Y	-0-					47
05	3000 N	1922	-0-	-1078	3586	1905	2	17	9	Y	15					62
*06	3000 N	2004	-0-	-996	2590	2003	2	1	9	Y	1	40	1			23

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

01	2356 X	2143	-0-	-213	-0-	2111	2	32	9	Y	29					95
02	DLQ G-10	2153	-0-	2153	2153	2111	2	42	9	Y	38					133
03	DLQ G-10	3574	-0-	3574	5727	3540	2	34	9	Y	31	63	1			101
04	DLQ G-10	4331	-0-	4331	10058	4285	2	46	9	Y	42					143
05	13202 X	3144	-0-	-10058	-0-	3083	2	61	9	Y	55					198
*06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3774	2	69	9	Y	63	148	1			113

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					35
02	DLQ G-10	135	-0-	135	135	127	2	8	9	Y	7					42
03	DLQ G-10	63	-0-	63	198	41	2	22	9	Y	20					62
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-					62
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	6	2	13	9	Y	12					74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			26

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

01	4030 X	1704	-0-	-2326	-0-	1692	2	12	9	Y	11					62
02	DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	1692	2	11	9	Y	10					72
03	DLQ G-10	1589	-0-	1589	3292	1580	2	9	9	Y	8	34	1			46
04	DLQ G-10	1476	-0-	1476	4768	1466	2	10	9	Y	9					55
05	5978 X	1210	-0-	-4768	-0-	1206	2	4	9	Y	4					59
*06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1578	2	21	9	Y	19	44	1			34

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	4146	-0-	-473	-0-	4098	2	48	9	Y	44					119
02	DLQ G-10	4127	-0-	4127	4127	4098	2	29	9	Y	26					145
03	DLQ G-10	2564	-0-	2564	6691	2536	2	28	9	Y	25	69	1			101
04	DLQ G-10	4172	-0-	4172	10863	4137	2	35	9	Y	32					133
05	13949 X	3086	-0-	-10863	-0-	3027	2	59	9	Y	54					187
*06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2688	2	51	9	Y	46	140	1			93

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	Y	5					25
02	DLQ G-10	807	-0-	807	807	804	2	3	9	Y	3					28
03	DLQ G-10	738	-0-	738	1545	734	2	4	9	Y	4	13	1			19
04	DLQ G-10	1005	-0-	1005	2550	1001	2	4	9	Y	4					23
05	3000 N	6079	-0-	3079	5629	6071	2	8	9	Y	7					30
*06	3000 N	720	-0-	-2280	3349	703	2	17	9	Y	15	23	1			22

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720 X	3439	-0-	-281	-0-	3439	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10	3445	-0-	3445	3445	3439	2	6	9	Y	5					23
03	DLQ G-10	3402	-0-	3402	6847	3377	2	25	9	Y	23					46
04	DLQ G-10	3442	-0-	3442	10289	3442	2			Y	-0-					46
05	14340 X	4051	-0-	-10289	-0-	4037	2	14	9	Y	13					59
*06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2979	2	1	9	Y	1	38	1			22

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	Y	1					15
02	DLQ G-10	2145	-0-	2145	2145	2137	2	8	9	Y	7					22
03	DLQ G-10	3054	-0-	3054	5199	3010	2	44	9	Y	40					62
04	DLQ G-10	2531	-0-	2531	7730	2531	2			Y	-0-					62
05	3000 N	1576	-0-	-1424	6306	1562	2	14	9	Y	13					75
*06	3000 N	1896	-0-	-1104	5202	1895	2	1	9	Y	1	49	1			27

LGDC CORPORATION 500227

FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	150	-0-	-222	-0-	148	2	2	9	N	2					106
02	377	N	174	-0-	-203	-0-	174	2			N	-0-					106
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					106
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					106
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					106
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					106

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

01	589	N	348	-0-	-241	-0-	346	2	2	9	N	2					167
02	580	N	406	-0-	-174	-0-	406	2			N	-0-					167
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					167
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					167
05	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					167
*06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			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

01	6262	X	2058	-0-	-4204	-0-	619	1	1439	2	N	-0-					33
02	3219	X	1401	-0-	-1818	-0-	439	1	962	2	N	-0-					33
03	3441	X	791	-0-	-2650	-0-	174	1	617	2	N	-0-					33
04	3000	X	2120	-0-	-880	-0-	339	1	1781	2	N	-0-					33
05	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	617	1	1816	2	N	-0-					33
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					33

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

01	5425	X	2393	-0-	-3032	-0-	716	1	1665	2	N	11					120
							12	9									
02	5075	X	2189	-0-	-2886	-0-	683	1	1500	2	N	5					125
							6	9									
03	4154	X	2157	-0-	-1997	-0-	469	1	1669	2	N	17					142
							19	9									
04	2310	X	1484	-0-	-826	-0-	237	1	1247	2	N	-0-	64	1			78
05	2387	X	2230	-0-	-157	-0-	566	1	1664	2	N	-0-					78
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					78

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	256	1	1724	2	Y	9					9
							10	9									
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	267	1	1465	2	Y	3					12
							3	9									
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	296	1	1619	2	Y	43	55	1			-0-
							47	9									
04	1920	X	1332	-0-	-588	-0-	229	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-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 #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	141	1	987	2	N	-0-					60
02	1073	N	1013	-0-	-60	-0-	149	1	864	2	N	-0-					60
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	147	1	932	2	N	-0-					60
04	1080	N	822	-0-	-258	-0-	147	1	675	2	N	-0-					60
05	1085	N	977	-0-	-108	-0-	173	1	804	2	N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2988	-0-	-701	-0-	897	1	2083	2	N	7					101
							8	9									
02	3451	X	2954	-0-	-497	-0-	922	1	2021	2	N	10	58	1			53
							11	9									
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	817	1	2900	2	N	7					60
							8	9									
04	3570	X	3413	-0-	-157	-0-	543	1	2862	2	N	7	45	1			22
							8	9									
*05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	877	1	2577	2	N	7					29
							8	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					29

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3930	-0-	-193	-0-	1182	1	2748	2	N	-0-					64
02	3828	X	3499	-0-	-329	-0-	1095	1	2404	2	N	-0-					64
03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	764	1	2714	2	N	-0-					64
04	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	492	1	2594	2	N	-0-					64
05	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	881	1	2589	2	N	-0-					64
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					64

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	971	-0-	-176	-0-	292	1	679	2	N	-0-					42
02	1073	X	852	-0-	-221	-0-	266	1	586	2	N	-0-					42
03	1054	X	881	-0-	-173	-0-	194	1	687	2	N	-0-					42
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	147	1	774	2	N	-0-					42
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	249	1	731	2	N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	143	1	904	2	N	2					47
							2	9									
02	1015	N	980	-0-	-35	-0-	130	1	849	2	N	1					48
							1	9									
03	1054	N	950	-0-	-104	-0-	158	1	792	2	N	-0-					48
04	1020	N	801	-0-	-219	-0-	142	1	659	2	N	-0-					48
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	161	1	718	2	N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	97	1	610	2	N	-0-					123
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	91	1	589	2	N	-0-					123
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	105	1	552	2	N	-0-					123
04	690	N	492	-0-	-198	-0-	88	1	404	2	N	-0-					123
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	104	1	496	2	N	-0-					123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	126	1	859	2	N	-0-					62
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	94	1	548	2	N	-0-					62
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	54	1	267	2	N	-0-					62
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					62
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	49	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	71	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	55	1	253	2	Y	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	69	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7179	-0-	-168	-0-	1157	1	5981	2	Y	37					76
							41	9									
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	1267	1	6220	2	Y	39					115
							43	9									
03	7719	X	5991	-0-	-1728	-0-	1204	1	4754	2	Y	30					145
							33	9									
04	7470	X	5954	-0-	-1516	-0-	1270	1	4655	2	Y	26	112	1			59
							29	9									
05	8060	X	6670	-0-	-1390	-0-	1409	1	5235	2	Y	24					83
							26	9									
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					83

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6025	-0-	-981	-0-	1015	1	5010	2	Y	-0-					-0-
02	6554	X	5819	-0-	-735	-0-	1020	1	4799	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	5356	-0-	-1619	-0-	1119	1	4237	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	4363	-0-	-2207	-0-	977	1	3386	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	4644	-0-	-2145	-0-	1026	1	3616	2	Y	2					2
							2	9									
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1081	1	5365	2	Y	138	138	1			28
							152	9									
02	5423	X	5191	-0-	-232	-0-	925	1	4266	2	Y	-0-					28
03	5611	X	4308	-0-	-1303	-0-	889	1	3212	2	Y	188	188	1			28
							207	9									
04	6390	X	3829	-0-	-2561	-0-	921	1	2908	2	Y	-0-					28
05	6603	X	4875	-0-	-1728	-0-	1082	1	3793	2	Y	-0-					28
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-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
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	88	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	623	-0-	-73	-0-	89	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	440	-0-	-273	-0-	102	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	294	-0-	-336	-0-	97	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	182	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	4557	X	3853	-0-	-704	-0-	500	1	3336	2	Y	15					88
							17	9									
02	4263	X	3554	-0-	-709	-0-	494	1	3043	2	Y	15					103
							17	9									
03	4185	X	3593	-0-	-592	-0-	574	1	2997	2	Y	20					123
							22	9									
04	3930	X	3078	-0-	-852	-0-	546	1	2530	2	Y	2	65	1			60
							2	9									
*05	4061	X	3128	-0-	-933	-0-	547	1	2568	2	Y	12					72
							13	9									
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					72

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13388 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2019

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
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	246	1	1634	2	Y	16					16
							18	9									
02	2001	X	1172	-0-	-829	-0-	169	1	1000	2	Y	3					19
							3	9									
03	2139	X	1044	-0-	-1095	-0-	167	1	873	2	Y	4					23
							4	9									
04	2070	X	1193	-0-	-877	-0-	194	1	997	2	Y	2	25	1			-0-
							2	9									
05	2108	X	1151	-0-	-957	-0-	208	1	940	2	Y	3					3
							3	9									
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					3

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 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
01	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	271	1	1821	2	Y	11					11
							12	9									
02	2494	X	2180	-0-	-314	-0-	316	1	1860	2	Y	4					15
							4	9									
03	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	378	1	2033	2	Y	8					23
							9	9									
04	2490	X	1980	-0-	-510	-0-	358	1	1616	2	Y	5	28	1			-0-
							6	9									
05	2573	X	2091	-0-	-482	-0-	357	1	1728	2	Y	5					5
							6	9									
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					5

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	68	1	439	2	Y	8					8
							9	9									
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	55	1	350	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	60	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	303	-0-	-207	-0-	56	1	247	2	Y	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13454 - 13556

01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	801	1	5699	2	Y	74					74
							81	9									
02	4727	X	2388	-0-	-2339	-0-	374	1	1984	2	Y	27	38	1			63
							30	9									
03	5053	X	4500	-0-	-553	-0-	659	1	3794	2	Y	43					106
							47	9									
04	6360	X	3049	-0-	-3311	-0-	591	1	2401	2	Y	52	5	1			153
							57	9									
*05	6572	X	602	-0-	-5970	-0-	4	1	597	2	Y	1					154
							1	9									
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					154

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

01	3751	X	3079	-0-	-672	-0-	404	1	2675	2	Y	-0-					83
02	3103	X	2833	-0-	-270	-0-	393	1	2434	2	Y	5	38	1			50
							6	9									
03	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	508	1	2429	2	Y	-0-					50
04	3120	X	2654	-0-	-466	-0-	465	1	2189	2	Y	-0-	50	1			-0-
05	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	494	1	2305	2	Y	20					20
							22	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					20

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	519	1	3480	2	N	21	36	1			30
							23	9									
02	4176	X	3501	-0-	-675	-0-	488	1	2991	2	N	20					50
							22	9									
03	4278	X	3780	-0-	-498	-0-	607	1	3149	2	N	22					72
							24	9									
04	3900	X	3250	-0-	-650	-0-	574	1	2656	2	N	18	63	1			27
							20	9									
05	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	598	1	2773	2	N	1					28
							1	9									
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					28

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

01	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	1097	1	2549	2	N	1					78
							1	9									
02	3335	X	3230	-0-	-105	-0-	1007	1	2208	2	N	14					92
							15	9									
03	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	776	1	2756	2	N	10					102
							11	9									
04	3840	X	3352	-0-	-488	-0-	534	1	2815	2	N	3	53	1			52
							3	9									
05	3968	X	3099	-0-	-869	-0-	787	1	2312	2	N	-0-					52
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					52

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	81	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	592	-0-	-46	-0-	83	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	99	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	98	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	403	-0-	-217	-0-	111	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

01	8122	X	4236	-0-	-3886	-0-	1624	1	2586	2	Y	24					24
							26	9									
02	5336	X	2934	-0-	-2402	-0-	847	1	2059	2	Y	25	49	1			-0-
							28	9									
03	5704	X	4112	-0-	-1592	-0-	1302	1	2790	2	Y	18					18
							20	9									
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1683	1	3774	2	Y	14					32
							15	9									
05	4774	X	4154	-0-	-620	-0-	1527	1	2627	2	Y	-0-					32
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					32

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	1532	-0-	-731	-0-	591	1	941	2	Y	-0-					38
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	395	1	963	2	Y	-0-					38
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	736	1	1578	2	Y	-0-					38
04	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	619	1	1386	2	Y	5					43
						6	9									
*05	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	976	1	1679	2	Y	-0-					43
06	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					43

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	1056	1	1680	2	N	7					50
						8	9									
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	939	1	2283	2	N	-0-					50
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	937	1	2009	2	N	23					73
						25	9									
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	967	1	2170	2	N	4					77
						4	9									
05	3441 X	2940	-0-	-501	-0-	1080	1	1860	2	N	-0-					77
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					77

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

01	6975 X	4824	-0-	-2151	-0-	1850	1	2945	2	Y	26	146	1			47
						29	9									
02	6612 X	4908	-0-	-1704	-0-	1430	1	3478	2	Y	-0-					47
03	7099 X	3963	-0-	-3136	-0-	1261	1	2702	2	Y	-0-					37
04	6870 X	5242	-0-	-1628	-0-	1617	1	3625	2	Y	-0-					37
05	7099 X	4278	-0-	-2821	-0-	1572	1	2706	2	Y	-0-					37
06	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					37

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

01	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	3271	1	5207	2	Y	8					71
						9	9									
02	8265 X	7296	-0-	-969	-0-	2125	1	5165	2	Y	5	26	1			50
						6	9									
03	8835 X	6954	-0-	-1881	-0-	2208	1	4732	2	Y	13					63
						14	9									
04	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	2637	1	5913	2	Y	5					68
						6	9									
05	8773 X	7653	-0-	-1120	-0-	2813	1	4840	2	Y	-0-					68
06	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					68

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	869	1	1382	2	Y	30	38	1			-0-
						33	9									
02	3538 X	1714	-0-	-1824	-0-	496	1	1207	2	Y	10					10
						11	9									
03	3782 X	476	-0-	-3306	-0-	152	1	324	2	Y	-0-					10
04	2220 X	18	-0-	-2202	-0-	6	1	12	2	Y	-0-					10
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					10
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					10

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	775 N	723	-0-	-52	-0-	55	1	624	2	N	-0-			-0-
						44	3							
02	725 N	626	-0-	-99	-0-	47	1	541	2	N	-0-			-0-
						38	3							
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	79	1	764	2	N	-0-			-0-
						39	3							
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	616	2	N	-0-			-0-
						29	3							
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	616	2	N	-0-			-0-
						29	3							
*06	750 N	567	-0-	-183	-0-	47	1	492	2	N	-0-			-0-
						28	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

01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	75	1	936	2	Y	-0-			-0-
						69	3							
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	780	2	Y	-0-			-0-
						58	3							
03	806 N	685	-0-	-121	-0-	45	1	607	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	731	2	Y	-0-			-0-
						36	3							
05	806 N	717	-0-	-89	-0-	55	1	629	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	Y	-0-			-0-
						37	3							

WORD, N. (7200) //CONT.// 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
01	6417	X	2559	-0-	-3858	-0-	566	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	3165	-0-	-2838	-0-	668	1	2497	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	2754	-0-	-3601	-0-	668	1	2086	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	3908	-0-	-2032	-0-	892	1	3016	2	N	-0-					-0-
*05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1028	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 DELQ PR        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    NEUHAUS UNIT                       WELL #:    4    RRCID -> 286162  COMPL. DATE 12/15/2018  TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 -  7880
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 N      -0-      -0-        -0-  B        917                                Y       -0-                                -0-
 02     5452 N      -0-      -0-       -5452 B        -0-                                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      620 N      -0-      -0-        -620 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   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WORD, N. (8100)                              98768 600   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: LAVACA
  TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC           870354
    ERHARD                             WELL #:         RRCID -> 233653  COMPL. DATE 11/18/2009  TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 -  7923
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 P&A COND       -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                 74
 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
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WORD,N(8300)                                 98768 800   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: LAVACA
  WAGNER OIL COMPANY                         891175
    MELNAR, VICTOR                     WELL #:    1    RRCID -> 154980  COMPL. DATE 05/02/1995  TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 -  8307
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 P&A COND       -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                100
 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
                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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14849 X	11186	-0-	-3663	-0-	1759	1	9427	2	N	-0-					-0-
02	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	1267	1	13636	2	N	-0-					-0-
03	13175 X	12024	-0-	-1151	-0-	243	1	11781	2	N	-0-					-0-
04	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	315	1	14613	2	N	-0-					-0-
*05	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	317	1	18458	2	N	-0-					-0-
06	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	679	1	3636	2	N	-0-					-0-
02	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	556	1	5983	2	N	-0-					-0-
03	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	132	1	6391	2	N	-0-					-0-
04	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	135	1	6245	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	3283	-0-	-344	-0-	55	1	3228	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

01	16213 X	9281	-0-	-6932	-0-	1459	1	7822	2	N	-0-					-0-
02	18782 X	18782	-0-	-0-	-0-	1597	1	17185	2	N	-0-					-0-
03	14260 X	14081	-0-	-179	-0-	285	1	13796	2	N	-0-					-0-
04	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	303	1	14044	2	N	-0-					-0-
*05	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	290	1	16913	2	N	-0-					-0-
06	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-			-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

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

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	150	1	804	2	N	-0-			-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	2	N	-0-			-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	46	1	2246	2	N	-0-			-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1276	2	N	-0-			-0-
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	26	1	1538	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

01	12710	X	12422	-0-	-288	-0-	1953	1	10469	2	N	-0-			-0-
02	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	1199	1	12910	2	N	-0-			-0-
03	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	268	1	12957	2	N	-0-			-0-
04	12300	X	9414	-0-	-2886	-0-	199	1	9215	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-			-0-
06	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT			-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

01	9858	X	4173	-0-	-5685	-0-	4173	2			N	-0-			64
02	8845	X	4173	-0-	-4672	-0-	4173	2			N	-0-			64
03	9393	X	2485	-0-	-6908	-0-	2485	2			N	-0-			64
04	8910	X	5961	-0-	-2949	-0-	5950	2	11	9	N	10			74
05	4464	X	3441	-0-	-1023	-0-	3441	2			N	-0-			74
*06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

01	5146 X	3470	-0-	-1676	-0-	3470	2			N	-0-			65
02	6148 X	3470	-0-	-2678	-0-	3470	2			N	-0-			65
03	6572 X	2915	-0-	-3657	-0-	2915	2			N	-0-			65
04	6360 X	3430	-0-	-2930	-0-	3430	2			N	-0-			65
05	5239 X	2517	-0-	-2722	-0-	2517	2			N	-0-			65
06	3600 X	3019	-0-	-581	-0-	3019	2			N	-0-			65

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

01	9579 X	6881	-0-	-2698	-0-	6881	2			N	-0-			20
02	15457 X	6881	-0-	-8576	-0-	6881	2			N	-0-			20
03	16523 X	4613	-0-	-11910	-0-	4613	2			N	-0-			20
04	15990 X	4463	-0-	-11527	-0-	4463	2			N	-0-			20
05	7347 X	3295	-0-	-4052	-0-	3295	2			N	-0-			20
06	7110 X	3896	-0-	-3214	-0-	3896	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
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

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

01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	250	1	1894	2	N	-0-			68
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	258	1	1988	2	N	-0-			68
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	297	1	1845	2	N	-0-			68
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	304	1	1764	2	N	-0-			68
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	251	1	1442	2	N	-0-			68
*06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	327	1	1718	2	N	-0-			68

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

01	24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	24236	2			N	-0-			65
02	21888 X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	2			N	-0-			65
03	14105 X	12420	-0-	-1685	-0-	3520	1	8900	2	N	-0-			65
04	13650 X	9445	-0-	-4205	-0-	296	1	9130	2	N	17			82
						19	9							
05	14105 X	10945	-0-	-3160	-0-	1457	1	9488	2	N	-0-			82
06	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT			82

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	27962	-0-	-0-	-0-	27962	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	26096	-0-	-0-	-0-	26096	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	5589	-0-	-19738	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	1040	-0-	-26020	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	9054	-0-	-18908	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
*06	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	28772	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

01	9338	9319	-0-	-19	-0-	9051	2	103	3	N	150	190	1				145
						165	9										
02	8700	8510	-0-	-190	-0-	8159	2	199	3	N	138						283
						152	9										
03	9300	7382	-0-	-1918	-0-	7111	2	149	3	N	111	314	1				80
						122	9										
04	9000	5154	-0-	-3846	-0-	4890	2	181	3	N	75						155
						83	9										
05	7212	5325	-0-	-1887	-0-	5011	2	233	3	N	74						229
						81	9										
06	6840	5023	-0-	-1817	-0-	4734	2	221	3	N	62						291
						68	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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2356 X	1226	-0-	-1130	-0-	1209	2	17	9	N	15					147
02	2407 X	1209	-0-	-1198	-0-	1209	2			N	-0-					147
03	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					147
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					147
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					147
*06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					147

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

*07	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	2823	2			N	-0-	176	1			58
*08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					58
*09	3120 X	2911	-0-	-209	-0-	2911	2			N	-0-					58
*10	3224 X	2531	-0-	-693	-0-	2531	2			N	-0-					58
*11	3120 X	2833	-0-	-287	-0-	2833	2			N	-0-					58
*12	3131 X	1713	-0-	-1418	-0-	1713	2			N	-0-					58
*01	3131 X	1711	-0-	-1420	-0-	1711	2			N	-0-					58
*02	2813 X	1711	-0-	-1102	-0-	1711	2			N	-0-					58
*03	2945 X	1337	-0-	-1608	-0-	1337	2			N	-0-					58
*04	2850 X	1593	-0-	-1257	-0-	1593	2			N	-0-					58
*05	1829 X	1212	-0-	-617	-0-	1165	2	47	9	N	43					101
06	1770 X	1040	-0-	-730	-0-	1040	2			N	-0-					101

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

01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1019	2	11	3	Y	17					201
						19	9									
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1011	2	24	3	Y	4					205
						4	9									
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1054	2	22	3	Y	16	22	1			199
						18	9									
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	926	2	34	3	Y	6					205
						7	9									
05	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	955	2	45	3	Y	13					218
						14	9									
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	822	2	38	3	Y	31					249
						34	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MINES POWER, LLC 569676
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

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

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	1648	-0-	-2785	-0-	1607	2	18	3	N	21					140
						23	9									
02	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1466	2	35	3	N	24					164
						26	9									
03	1612 X	454	-0-	-1158	-0-	433	2	9	3	N	11	32	1			143
						12	9									
04	1590 X	1584	-0-	-6	-0-	1503	2	55	3	N	24					167
						26	9									
05	1643 X	1175	-0-	-468	-0-	1105	2	52	3	N	16					183
						18	9									
*06	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1515	2	71	3	N	17					200
						19	9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	540	1	1463	2	N	1					56
						1	9									
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	414	1	1119	2	N	21					77
						23	9									
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	558	1	1509	2	N	5					82
						6	9									
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	522	1	1430	2	N	4					86
						4	9									
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	558	1	1484	2	N	-0-					86
*06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	468	1	1409	2	N	2					88
						2	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

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

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

01	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					274
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					274
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					274
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					274
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

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

01	5332 #	5009	-0-	-323	-0-	4902	2	107	9	N	97	182	1			54
02	4988 #	4708	-0-	-280	-0-	4622	2	86	9	N	78					132
03	4781 R	4781	-0-	-0-	-0-	4687	2	94	9	N	85					217
04	4860 #	4631	-0-	-229	-0-	4553	2	78	9	N	71	179	1			109
05	5022 #	4634	-0-	-388	-0-	4548	2	86	9	N	78					187
06	4860 #	4202	-0-	-658	-0-	4137	2	65	9	N	59					246

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

01	12553 R	12553	-0-	-0-	-0-	12329	2	224	9	N	204	179	1			240
02	13079 #	10988	-0-	-2091	-0-	10756	2	232	9	N	211	353	1			98
03	11594 #	10398	-0-	-1196	-0-	10269	2	129	9	N	117					215
04	12150 #	8860	-0-	-3290	-0-	8722	2	138	9	N	125	178	1			162
05	12555 #	8150	-0-	-4405	-0-	8071	2	79	9	N	72					234
06	12150 #	5511	-0-	-6639	-0-	5379	2	132	9	N	120	174	1			180

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
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

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

01	1116 X	23	-0-	-1093 B	-0-	23	2	N	-0-			96
02	261 N	-0-	-0-	-261 B	-0-			N	-0-			96
03	4977 X	4977	-0-	-0- B	-0-	4977	2	N	-0-			96
04	4592 X	4592	-0-	-0- B	-0-	4592	2	N	-0-			96
*05	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	2	N	-0-			96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			96

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

01	279 N	229	-0-	-50 B	-23509	229	2	N	-0-			-0-
02	145 N	139	-0-	-6 B	-23509	139	2	N	-0-			-0-
03	217 N	137	-0-	-80 B	-23509	137	2	N	-0-			-0-
04	0 N	290	-0-	290 B	-23219	290	2	N	-0-			-0-
05	0 N	127	-0-	127 B	-23092	127	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-23092			N	NO RPT			-0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19964 X	12649	-0-	-7315 B	-0-	12649	2		N	-0-			-0-
02	18676 X	15942	-0-	-2734 B	-0-	15942	2		N	-0-			-0-
03	19011 X	19011	-0-	-0- B	-0-	19011	2		N	-0-			-0-
04	19388 X	19388	-0-	-0- B	-0-	19388	2		N	-0-			-0-
*05	15004 X	15004	-0-	-0- B	-0-	15004	2		N	-0-			-0-
06	16500 X	NO RPT	-0-	-16500 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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		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-

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

01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
*06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	10	1			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

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

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-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-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02	1015	N	-0-	-0-	-1015 B	-0-					N	-0-					60
03	930	N	372	-0-	-558 B	-0-	372	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					60

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2261					Y	42	65	1			25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2261					Y	-0-					25
03	2261	X	-0-	-0-	-2261	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	654	2	13	9	Y	12					52
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	386	2	14	9	Y	13					65

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
*06	250 X	50	-0-	-200	-0-	50	2		Y	-0-			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

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

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	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-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			13
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			13
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			13
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			13
05	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2		N	-0-			13
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			13

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	176	2	11	9	N	10					93
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	964	2	33	9	N	30					123
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	840	2	42	9	N	38	156	1			5
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					5
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					5

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					14
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					14
04	1140 N	841	-0-	-299	-0-	841	2			N	-0-					14
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					14
06	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					14

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					56
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	243	2	58	9	N	53					109
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	N	12	102	1			19
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					21
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	13					34
06	330 N	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					34

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	200			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	200			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	200			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	200			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	200			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	200			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35112			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35112			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35112			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-35112			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-35112			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-35112			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

01	14B2 EXT	50	-0-	50 B	250	50	2	N	-0-			23
02	T. A.	50	-0-	50 B	300	50	2	N	-0-			18
03	357	57	-0-	-300 B	-0-	57	2	N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	18	1	18
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	N	-0-	18	1	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200				Y	NO RPT			-0-
*06	250 X	50	-0-	-200	-0-	50	2		Y	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	50	-0-	50	250	50	2			Y	-0-					-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
*06	250	X	50	-0-	-200	-0-	50	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					39
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					39
*06	200 X	-0-	-0-	-200 B	-0-					N	-0-					39

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-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

01	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	2	9			N	2					3
02	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	910	2	15	9	N	14					17
03	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	180	168	1			29
04	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2130	2	42	9	N	38					67
05	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2523	2	50	9	N	45					112
*06	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2080	2	51	9	N	46					158

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					149
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					149
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					20
*06	250 X	50	-0-	-200 B	-0-	50	2			N	-0-					20

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3573					N	5					224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3573					N	84	178	1			130
03	3573 X	-0-	-0-	-3573 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	-0-					130
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	3467 R	3467	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3153 R	3153	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
04	3360 #	3172	-0-	-188	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
05	3472 #	2882	-0-	-590	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
06	3360 #	2662	-0-	-698	-0-	2662	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

01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	72	1	206	2	N	-0-			66
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			66
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			66
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			66
05	527 N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-			66
*06	450 N	283	-0-	-167	-0-	283	2			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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2081	-0-	-554 B	-0-	2001	2	80	9	N	73	183	1			89
02	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1783	2	67	9	N	61					150
03	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1831	2	88	9	N	80					230
04	2010	N	1705	-0-	-305 B	-0-	1629	2	76	9	N	69	177	1			122
05	1984	N	1815	-0-	-169 B	-0-	1747	2	68	9	N	62					184
*06	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1881	2	62	9	N	56					240

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

01	310	N	309	-0-	-1 B	-33060	309	2			N	-0-					160
02	261	N	242	-0-	-19 B	-33060	242	2			N	-0-					160
03	248	N	279	-0-	31 B	-33029	279	2			N	-0-					160
04	300	N	346	-0-	46 B	-32983	346	2			N	-0-					160
05	248	N	417	-0-	169 B	-32814	417	2			N	-0-					160
06	270	N	442	-0-	172 B	-32642	442	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

01	6603	#	5834	-0-	-769	-0-	46	1	5581	2	N	188	190	1			50
							207	9									
02	6177	#	5453	-0-	-724	-0-	45	1	5203	2	N	186	188	1			48
							205	9									
03	6417	#	3844	-0-	-2573	-0-	39	1	3642	2	N	148	184	1			12
							163	9									
04	6210	#	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					12
05	5828	#	-0-	-0-	-5828	-0-					N	6					18
06	5640	#	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					18

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
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